



ГОДИШЕН
САМОСТОЯТЕЛЕН
ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
31 ДЕКЕМВРИ
2024 ГОДИНА



ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ**Съвет на директорите към датата на отчета**

Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите

Иван Андреев - Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор (от 04.07.2024 г.)

Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите

Славян Лачев – Член на Съвета на Директорите

Ива Николова – Член на Съвета на Директорите

Адрес

България

Гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

Банка ДСК ЕАД

ТБ Инвестбанк АД

ТБ Обединена българска банка АД

ТБ Уникредит Булбанк АД

ТБ Юробанк България АД

Търговска Банка Д АД

Българо Американска Кредитна Банка АД

Първа Инвестиционна Банка АД

Централна Кооперативна банка АД

Одитор

ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници:

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

Настоящият доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа изискуемата информация по Приложение № 2 на Наредба № 2 от 09.11.2021г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1а от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК и нефинансова информация по чл.29 ал.4 от ЗПП.

Докладът за дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (наричано по-долу “Дружеството”) представлява обективен преглед, представящ вярно и честно развитието и резултатите от дейността на Дружеството, както и неговото състояние, заедно с описание на основните рискове, пред които то е изправено.

Докладът представя коментар и анализ на финансовите отчети, както и съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Същият обхваща периода от 1 януари до 31 декември на 2024 година.

Представеният от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД индивидуален финансов отчет е изготвен на база Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и Закона за счетоводството, съобразен е с действащите законови и подзаконови нормативни актове. Индивидуалният финансов отчет е изготвен в съответствие с утвърдената счетоводна политика на Дружеството.

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Фирмено наименование: “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

ЕИК: 106513772

Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321

Предмет на дейност

- Използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение);
- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета на дейност;
- Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството;
- Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия;
- Експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, при наличие на валидна лицензия съгласно Закона за безопасно използване на ядрена енергия (ЗБИЯЕ).

Управление

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г., като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от “Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД). Дружеството е правоприменик на съответната част на активите и пасивите на НЕК ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ “Козлодуй” и ГУП “Атоменергоинвест”, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г.

Едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е “Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министерството на енергетиката. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите, в петчленен състав.

В началото на отчетния период към 01.01.2024 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Валентин Николов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Свилен Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

С решение от протокол № 67/28.06.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Валентин Алексиев Николов е освободен като член на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на негово място е избран Иван Тодоров Андреев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 04.07.2024 г.

Въз основа на протоколно решение от 28.06.2024 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за Изпълнителен член на СД на дружеството е избран Иван Тодоров Андреев, на когото е възложено да управлява и представлява “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

С решение от протокол № 77/30.07.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Георги Киров Кирков е освободен като член на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на негово място е избран Славян Петров Лачев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 05.08.2024 г.

Към 31 декември 2024 г. Съветът на директорите е в следния състав с мандат 5 години:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Свилен Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Славян Лачев – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

Към 31 декември 2024 г. Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Иван Андреев.

Лицензии

- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен № 5303 от 03.11.2017 г. в сила от 06.11.2017 г. (изм. със Заповед №АА-04-131/18.07.2022г. и Заповед №АА-04-139/26.07.2024 г.), за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР, с неограничен срок на действие.
- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен № 5535 от 27.09.2019 г. в сила от 03.10.2019 г. (изм. със Заповед №АА-04-132/18.07.2022г. и Заповед №АА-04-140/26.07.2024 г.) за експлоатация на шести енергиен блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР, с неограничен срок на действие.

- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение - Серия Е, рег. №6200/20.06.2024 г., в сила от 26.06.2024 г. за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД, издадена от АЯР, с неограничен срок на действие.
- Лицензия за експлоатация ядрено съоръжение - Серия Е, регистрационен № 5016 от 28.01.2016г. (изм. със Заповед №АА-04-138/26.07.2024 г.) за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440 - издадена от АЯР - с неограничен срок на действие.
- Лицензия Серия О, рег. № 6149/21.03.2024 г., в сила от 01.04.2024 г. за използване на ИЙЛ за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи, издадена от АЯР. Срок на Лицензията – 01.04.2034 г.
- Лицензия Серия О, рег. №6147/20.03.2024 г., в сила от 08.04.2024 г. за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол, издадена от АЯР. Срок на Лицензията – 08.04.2034 г.;
- Лицензия Серия Т, рег.№6195/19.06.2024 г., в сила от 12.07.2024 г. за превоз на радиоактивни вещества, издадена от АЯР. Срок на Лицензията – 12.07.2034 г.;
- Лицензия Серия СО, рег. № 5794 в сила от 05.10.2021 г. за извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения (ЯС) и с ИЙЛ, които имат влияние върху безопасността и издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ЯС и с ИЙЛ, извън тези по чл.64, ал.1, т.1 и т.2 от ЗБИЯЕ - издадена от АЯР. Срок на лицензията - до 05.10.2026 г.;
- Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № А-049-03/11.12.2000 г., издадена от КЕВР за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;
- Лицензия за пренос на топлинна енергия № 050-05/11.12.2000 г., издадена от КЕВР за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;
- Лицензия за търговия с електрическа енергия № А-216-15/18.12.2006 г.–до 18.12.2026 г., издадена от КЕВР.

База за изготвяне на финансовите отчети

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство. Годишният самостоятелен финансов отчет се съставя в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от Европейския съюз. Финансовият отчет е изготвен на база историческа цена. Финансовият отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева.

Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл. 31 от Закона за счетоводството. Годишните финансови отчети се публикуват в Търговския регистър в срок до 30 септември на следващата година, съгласно чл. 38 от Закона за счетоводството.

Ръководството не е в състояние да оцени надеждно ефектите от военния конфликт между Русия и Украйна, тъй като събитията се развиват на ежедневна база, а дългосрочното въздействие може също да повлияе на обемите на търговия, паричните потоци, рентабилността и др. В тази връзка ръководството счита, че за Дружеството е валиден принципа-предположение за действащо предприятие за финансовия отчет за 2024г.

Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния самостоятелен финансов отчет към 31 декември 2024 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и е изготвен на принципа на действащо предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразно управление на активите и за предприемане на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

Информация по чл. 187д и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/ Акционерен капитал

Към 31 декември 2024 г. акционерният капитал е 1 744 584 890 лв., разпределен в 174 458 489 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

През 2024 г. Дружеството не е придобивало и/или прехвърляло собствени акции.

Дружеството не притежава собствени акции.

Информация, относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по договори за управление и контрол.

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил.лв.)	2024 г.	2023 г.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:	592	638
Заплати, включително бонуси и обезщетения	525	561
Разходи за социални осигуровки	31	32
Социални разходи	36	45

Подобна информация за членовете на Съвета на директорите е представена в пояснително приложение 33.5 „Сделки с ключов управленски персонал” към годишния финансов отчет на Дружеството за 2024 г.

Информация, относно придобити, притежавани и прехвърлени през годината акции и облигации на дружеството от членовете на Съвета на директорите

Няма извършени придобивания и прехвърляния от членовете на СД на акции и облигации на Дружеството. Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са 100% собственост на БЕХ ЕАД. Всички акции на БЕХ ЕАД са собственост на държавата.

Информация, относно участието на членовете на СД в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ).

➤ Валентин Алексиев Николов – член на СД на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, ЕИК 202058513 като представител на АЕЦ Козлодуй ЕАД до 04.07.2025г., съдружник – 50% в “МДВ КОНСУЛТ” ООД с ЕИК 203320833 от 30.08.2022г.; съдружник – 49% в “Съзвездие Лъв” ООД с ЕИК 202787168 от 24.10.2013г., Съдружение “Национален комитет на България на Световния енергиен съвет” ЕИК 131077686 – председател на УС, Съдружение “Сдружение пазители на българщината” ЕИК 176796184 – член на УС.

➤ Иван Тодоров Андреев – член на НС на ПОД „Алианс България“ с ЕИК 121050885, член на УС на Съдружение “АРД Сокол-Оряхово” с ЕИК 106528144.

➤ Георги Киров Кирков - член на СД на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, ЕИК 202058513 от 25.10.2022 г. до 12.01.2024 г. Член на СД на „АЕЦ Козлодуй“ЕАД до 05.08.2024 г.

➤ Свилена Николова Николова – Съдружник с дял 50% от капитала на “АСМ – Груп” ЕООД с ЕИК 203293350 от 29.11.2024 г.

Останалите членове на Съвета на директорите не са декларирали обстоятелства по чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ.

Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон

През отчетния период Дружеството не е сключвало договори по чл. 240б от ТЗ с членове на Съвета на директорите, както и със свързани с тях лица.

Съдебни и арбитражни производства

Към 31.12.2024 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД не е страна по съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

Срещу Дружеството има заведени правни иски в размер на 808 хил.лв. (31 декември 2023 г.: 4 963 хил.лв.). Нито един от гореспоменатите иски не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Научноизследователска и развойна дейност

През отчетния период са капитализирани разходи за научно-изследователска и развойна дейност в размер на 63 хил.лв., свързани с разработване и валидиране на процедури за мигриране на платформа Ovation 3.6 към Ovation 3.8.

Дружества в групата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД**Дъщерни дружества**

“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело № 495 от 2004 г. с цел изграждане на Водно Електрическа Централна, производство и разпределение на електрическа енергия от Малка Водно Електрическа Централна за усвояване на остатъчния ресурс на отработената вода от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, състоящ се от 1 082 бр. обикновени, поименни, налични и с право на глас акции с номинал 1 000 лв.

“АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012г. с уставен капитал 16 800 хил.лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД, състоящ се от 151 680 000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10.00 лв. С решение № 28 от 09.06.2015 г. и № 36 от 07.07.2015г. на Съвета на директорите на дружеството е взето решение за едновременно намаляване на капитала на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД чрез обезсилване на 135 100 бр. обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност 10 лв. и увеличение на капитала с 1 351 000 лв., чрез записване на нови 135 100 бр. обикновени поименни акции с право на глас с обща номинална стойност 1 351 000 лв. чрез парична вноска.

С решение № 28 от 18.11.2020 г. на Съвета на директорите на дружеството е взето решение за едновременно намаляване и увеличение на капитала на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, както следва: Намалява капитала от 14 000 000 лв. на 9 800 000 лв., чрез обезсилване на 420 000 бр. обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от 10 лв. Намаляването на капитала се извършва с цел покриване на натрупана загуба към 31.12.2020 г. в размер на 4 200 000 лв. Увеличение на капитала от 9 800 000 лв. на 16 800 000 лв., чрез издаване на 700 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лв. и поемане на същите акции от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

С решение по т. 33.1.1.1. от протокол 33/22.12.2023 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличен капитала на “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД с 1 500 000 000 лв. чрез издаване на 150 000 000 обикновени поименни акции с право на глас всяка с номинална стойност 10 лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 04.01.2024 г.

С решение по т. 51.1.1.1. от протокол 102-24/23.10.2024 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличен капитала на “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД с 300 000 000 лв. чрез издаване на 30 000 000 обикновени поименни

акции с право на глас всяка с номинална стойност 10 лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 06.01.2025 г.

“АЕЦ Строителен надзор” ЕООД е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 206736961, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка АЕЦ “Козлодуй” на 25.11.2021 г. с капитал 5 хил.лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД, състоящ се от 50 (петдесет) дяла, всеки с номинал 100.00 лв. Предмета на дейност е оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството, както и всякаква друга дейност, която не е забранена със закон.

“АЕЦ Сервиз” ЕООД е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 206858488, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка АЕЦ “Козлодуй” на 11.03.2022 г. с капитал 750 хил.лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на състоящ се от 1000 (хиляда) дяла, всеки с номинал 750 лв.

Предмет на дейност на дружеството е обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника за атомната енергетика и други отрасли, ползващи подобни средства, доставка и търговия с технически средства и софтуерни продукти, обучение и подготовка на специалисти по обслужването и експлоатацията на хардуер и софтуер, свързан с безопасността на ядрената енергетика, производствена и вътрешна и външнотърговска дейност, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

Дружества с контролно участие и други инвестиции

“Интерприборсервиз” ООД - в несъстоятелност е създадено с Решение № 55 от 13.04.1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др. Съдружници в създаденото дружество са Руски и Украински фирми, работещи в областта на енергетиката. „Дружеството имаше контролиращо участие от 63.96% в „Интерприборсервиз” ООД - в несъстоятелност, гр. Козлодуй, представляващи 71 дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. всеки. През месец април, 2022 г. Дружеството е преустановило сделките, свързани със сервизно обслужване и ремонтни дейност, предоставяни до този момент от дъщерното дружество, а на 11 септември 2023 г. с решение на Врачански окръжен съд е обявено в несъстоятелност.

Предвид обстоятелството, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като мажоритарен собственик е загубил контрол върху „Интерприборсервиз” ООД - в несъстоятелност, с Решение № 51 от 09.01.2025 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, инвестицията в това дружество е обезценена на 100%.

ЗАД “Енергия” - „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има участие в размер на 1,12% от капитала на ЗАД “Енергия”. Стойността на инвестицията към 31 декември 2024 г. е в размер на 284 хил.лв.

Наличие на клонове на Дружеството

Дружеството няма клонове.

2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА

Общи фактори, влияещи пряко върху дейността на Дружеството през 2024 г.

Делът на произвежданата от ВЕИ енергия в електроенергийния микс на европейските енергийни компании се увеличава, като за България нарастващите темпове са сходни. Този растеж е определящ за конкурентността на предлагането и реализацията на произведената електроенергия при базовите производители, каквато е и АЕЦ “Козлодуй”.

По-нисък профил на търсене, меко време, ниско конвенционално производство и увеличено конкурентно предлагане от ВЕИ рефлектираха в спад на цените на европейските електроенергийни пазари през първите четири месеца на годината. В същото време, последвалото бързо затопляне, започнало от м. май, продължи и

през летните месеци, и прерасна в екстремно високи температури, рефлектира в завишено търсене и високи цени на спот сегментите. Увеличената разполагаемост за производство на енергия от възобновяеми източници през 2024 г. рефлектира с периоди на променливи ценови нива на електроенергията – както ниски, така и високи, внасящи несигурност за бизнес-климата. Продължение на тази тенденция са и последните два месеца на 2024 г., където поради рязкото застудяване средната пазарна цена отбеляза значителен ръст.

Краткосрочните сегменти – т.нар. спот пазари реагираха очаквано на всички моментни фактори със силна ценова волатилност и отсъствие на гаранция за реализация на количествата.

Цените на пазар ден напред и клиринговите цени на различни европейски пазари отчетоха устойчив тренд през първо полугодие на 2024 г., при отрицателни цени в светлите часове на денонощието, а през последното тримесечие се наблюдаваше повишаване на цените в региона, от една страна вследствие на спирането на БЯЕБ на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в средата на юни, което лиши региона от 1000 MW мощност. От друга страна, за повишението в цените спомогнаха и трайно горещото време през м. юли и м. август (предпоставка за затруднения в работата на ВЕЦ), увеличеното потребление в комбинация с нарушения в трансграничните капацитети към Унгария. С оглед факта, че функционира като част от пазарното обединение, тези фактори се отразиха и на цените на електроенергията на едро в България на сегмент “Пазар ден напред” (ПДН).

Негативите от реализацията на електроенергия на спот пазарите дружеството минимизира чрез преориентиране към дългосрочни продукти, които принципно гарантират обезпеченост на производството с продажби.

С промени в Закона за енергетиката, обн. в ДВ бр. 39/2024 г., се отлага началото на преходния период на либерализацията на пазара след 01.07.2025 г. В тази връзка с Решение на КЕВР №Ц-17/30.06.2024 г. за регулаторен период 01.07.2024-30.06.2025 г. са утвърдени:

- цена за енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, по която продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 65,47 лв./MWh, с 1,99 лв./MWh по-висока от цената за предходния регулаторен период (63,48 лв./MWh);
- разполагаемост за производство на електрическа енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (квота за регулиран пазар) в размер на 5 431 200 MWh, за обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители, с 34% повече от количествата за предходния регулаторен период;
- цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи в размер на 4,66 лв./MWh, увеличена почти двойно спрямо цената за предходния регулаторен период 2,43 лв./MWh. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД заплаща цена за достъп до електропреносната мрежа върху цялото количество реализирана електроенергия.

С Решение на КЕВР № Ц-16/30.06.2024 г. за регулаторен период 01.07.2024-30.06.2025 г. е утвърдена цена на топлинната енергия, произведена от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД – 68,69 лв./MWh, с 9,32 лв./MWh по-висока от цената за предходния регулаторен период 59,37 лв./MWh.

С Решение на КЕВР № Ц-3/01.01.2025 г. е изменено Решение № Ц-17/30.06.2024 г. е увеличена квотата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за обществения доставчик с допълнителни 400 000 MWh електрическа енергия за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители, разпределени през месеците януари, февруари, март и април на 2025 г.

С § 3, ал.1 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2024 г. е продължен механизма за набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител. С РМС № 167/14.03.2024 г. и РМС № 537/25.07.2024 г. таванът на приходите за тип производител на електрическа енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е определен на 150 лв./MWh с период до 31 декември 2024 г.

ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

За 2024 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД отчита следните резултати от производствената си дейност:

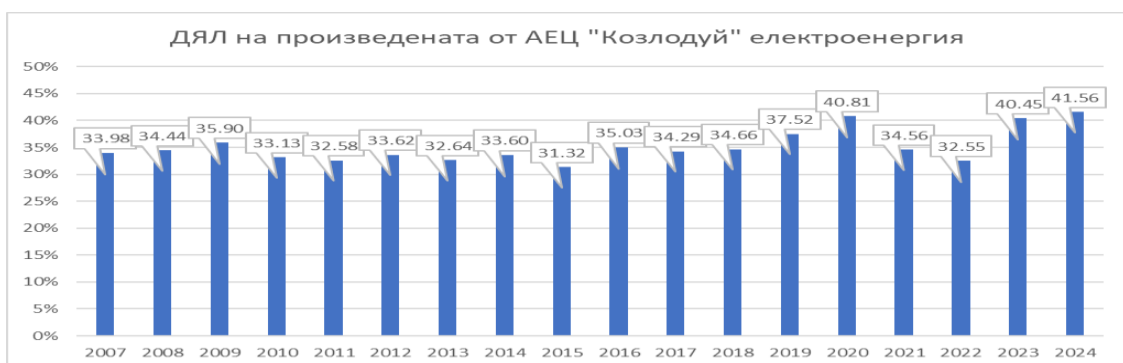
Показател (МВтч)	2024 г. отчет	2023 г. отчет	2024/2023 изм.	2024/2023 % изм.
Производство (бруто)	15 777 075	16 163 276	-386 201	-2%
Бруто производство ел.енергия ЯЕБ 5	8 352 942	8 280 916	72 026	1%
Бруто производство ел.енергия ЯЕБ 6	7 424 132	7 882 360	-458 228	-6%

През 2024 г. двата ядрени енергоблока произведоха брутно количество електроенергия в размер на 15 777 075 MWh, с 2% по-малко от производството през 2023 г.

Произведената от 5 ЯЕБ електроенергия (бруто) е в размер на 8 352 942 MWh. Производството е с 1% повече от производството за 2023 г., като през първо тримесечие на 2024 г. блокът е с рекордни производствени показатели от пуска на блока до момента.

Произведената от 6 ЯЕБ електроенергия (бруто) е в размер на 7 424 132 MWh, което е с 6% по-малко спрямо 2023 г. През отчетния период блокът работи в оптимален режим на експлоатация, като в средата на м. юни е спрял за изпълнение на планови превантивни ремонтни дейности.

Делът на произведената електроенергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в националното годишно производство на електрическа енергия в ЕЕС на РБългария по данни на ЕСО ЕАД е с рекордна стойност от 41,56% за периода на работа на централата с два блока.



В съответствие с Европейската стратегия за енергийна сигурност и следвайки разработената през 2019 г. в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД програма за диверсификация на доставките свежо ядрено гориво (СЯГ) за блокове 5 и 6, през 2024 г. започна поетапен преход на 5 блок към експлоатация с ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус. За обезпечаване на производствената програма със СЯГ в реактора на пети блок по време на плановия годишен ремонт (ПГР) през 2024 г. са заредени 43 касети RWFA и е поставено началото на 4-годишния процес на поетапен преход на блока към ядрено гориво тип RWFA.

Реализирана електроенергия

Общото количество реализирана електроенергия от АЕЦ “Козлодуй” през отчетния период е 15 031 942 MWh, с 2% под реализацията за 2023 г. и е в резултат на намаленото производство.

Показател (MWh)	2024 г. отчет	2023 г. отчет	2024/2023 изм.	2024/2023 % изм.
Реализирана ел. енергия, в т.ч.:	15 031 942	15 364 648	-332 706	-2%
Регулиран пазар НЕК ЕАД	5 195 990	4 075 580	1 120 410	27%
Нерегулиран пазар	9 804 549	11 264 657	-1 460 109	-13%
Продажби по чл. 119 от ЗЕ	19 704	19 832	-128	-1%
Доставка собствени обекти по чл. 119, ал.1 от ЗЕ	11 700	4 579	7 121	156%



В изпълнение на определените месечни квоти от Комисията за енергийно и водно регулиране 35% от нетното производство (5 195 990 MWh) е предоставено на Обществения доставчик по регулирани цени. Доставките на електроенергия на регулиран пазар са с 27% повече спрямо 2023 г., което рефлектира в намаляване на количествата за свободен пазар. Останалата част от електроенергията е реализирана успешно на организирания борсов пазар, администриран от “Българска независима енергийна борса” ЕАД, балансиращ пазар, продажби по чл. 119 от ЗЕ и доставка на собствени обекти по чл. 119 ал 1 от ЗЕ.

Структура на пазарните продажби

Продажбите по нерегулирани цени през 2024 г. са 9 804 549 MWh, като основната част от тях са реализирани на задължителния борсов пазар, където доминират продажбите в сегмент “Двустранни договори” (ДД), които съставляват ~62% от общия търговския оборот на Българската независима енергийна борса ЕАД.

Реализация (МВтч)	2024 г. отчет	2023 г. отчет	2024/2023 изм.	2024/2023 % изм.
ЕЕ реализирана на нерегулиран пазар, в т.ч.:	9 804 549	11 264 657	-1 460 109	-13%
Борса в т.ч.:	9 789 905	11 236 039	-1 446 134	-13%
Борса - ПДН	3 625 653	6 026 971	-2 401 318	-40%
Борса - ДД	6 090 456	5 119 218	971 238	19%
Борса - ПРА	73 796	89 850	-16 054	-18%
Балансиращ пазар-излишък	14 643	28 618	-13 974	-49%

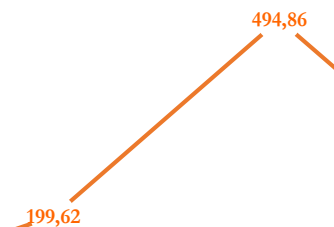
Количествата на сегмент “Пазар ден напред” (ПДН) са редуцирани с 40% спрямо миналата година, за сметка на реализацията по двустранни договори и повишената квота на регулиран пазар. Продажбите на сегмент ДД са с 19% повече спрямо предходната година. Сегмент ДД се използва като инструмент за реализацията на базов производител, даващ сигурност, предвидимост и обезпечаваш работата на производствените мощности при оптимално натоварване. Търгуваните обеми на пазара “В рамките на деня” (ПРА) за управление и оптимизиране на небалансите са по-малко с 18%, спрямо отчетените през 2023 г. Разликата се дължи в оптимизиране на портфолиото с цел недопускане на огромни обеми нереализация на почасовия ПДН, както и на денонощния диспечинг за целите на предлагане или търсене на часови и петнадесетминутни продукти максимално близо до стартиране периода на доставка.

Реализираните количества ел.енергия излишък на балансиращ пазар са в значително намален обем с оглед денонощния търговски диспечинг при отработването на обичайните производствени флукутации.

При сделките извън борсов пазар, обемите, реализирани към крайни клиенти на площадката, основно обекти на ДП РАО са относително равномерни. Потреблението на собствени обекти на територията на страната е около 2,5 пъти над нивото от предходната година, вследствие продължителната работа на електропровод, захранващ “Брегова помпена станция”, както и поради ниските температури през есенно-зимния период.

Средната продажна цена на произвежданата от АЕЦ “Козлодуй” електрическа енергия, реализирана по всички направления през 2024 г. е 135,99 лв./MWh и бележи спад от 17% спрямо 2023 г. Средната продажна цена за обществен доставчик НЕК ЕАД през отчетния период е 64,49 лв./MWh (2023 г.-61,88 лв./MWh), а на нерегулирания пазар е 173,92 лв./MWh (2023 г.-201,65 лв./MWh).

Средна продажна цена на ел.енергия 2020-2024 г. лв/



ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ТОПЛОЕНЕРГИЯ

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД извършва производство, пренос и продажба на топлоенергия с топлоносител гореща вода, съгласно издадените лицензии от КЕВР.

Технологичните системи за производство на топлинна енергия, са част от технологичните системи в състава на втори контур на блокове 5 и 6. Топлоенергията се използва за осигуряване на нормални условия за работа на оборудването и персонала, участващи в производството на електроенергия. Част от произведената топлинна енергия се подава за отопление и битово горещо водоснабдяване на потребителите в град Козлодуй и на стопански потребители на площадката на централата.

Произвежданата в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД топлинна енергия се реализира по цени, регулирани от КЕВР.

Производството и потреблението на ТЕ са силно зависими от климатичните условия, поради което обикновено са налице съществени разлики между прогнозните и отчетни данни, както и при сравнението с предходни години и периоди.

Произведената ТЕ от бойлерната установка на 5ЯЕБ през 2024 г. е 124 524 MWh, с 13% по-малко в сравнение с 2023 г. Нетното производство (отчетената консумация от крайни клиенти) е намаляло в сравнение със съпоставимия период. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 69 766 MWh, са с 5% по-малко в сравнение с предходната година.

Най-голям дял има битовото потребление, следвано от потреблението на стопански обекти, разположени на площадката на атомната централа. При потреблението и на площадката, и в града, през отчетния период се отчита понижение в сравнение със същия период на предходната година поради меката зима.

ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПОКАЗАТЕЛИ

Специфичните експлоатационни показатели, дефинирани от Световната асоциация на ядрените оператори и Международната агенция за атомна енергия, служат за наблюдение и анализ на постигнатото ниво на надеждност и безопасност на ядрените блокове, както и за проследяване на тенденциите в състоянието на атомната енергетика.

Показател	2024 г.	2023 г.	2024/2023	2024/2023
	отчет	отчет	изм.	% изм.
LF-Load Factor-използваемост на инсталираната мощност	86,35	88,71	-2,36	-3%
UCF-Unit Capability Factor-готовност за носене на номинален товар	85,44	87,80	-2,36	-3%
UCLF-Unit Capability Loss Factor-непланова неготовност	0,01	0	0,01	

Понижените стойности на показателите LF и UCF е в следствие експлоатационния режим на блоковете през периода, както и спирането на ЯЕБ 6 в средата на м. юни 2024 г.

Всички показатели са на отлично ниво съгласно критериите и стандартите на WANO и МААЕ за степен на надеждност, безопасност и ефективност на експлоатация на ядрените блокове и АЕЦ “Козлодуй”, и свидетелстват за висока степен на оптимизация на производствения процес и реализация на продукцията. Равнища на UCF и LF над 80% при повишеното ниво на топлинна мощност на централата 104% я нарежда сред водещите централи с реактори тип ВВЕР-1000 в световен мащаб.

РЕМОНТНА ПРОГРАМА

Годишната ремонтна програма на АЕЦ “Козлодуй” включва голям обем дейности по превантивно техническо обслужване и ремонт, функционални изпитания и проверки, специализирани инспекции и диагностичен безразрушителен контрол на компоненти, системи и конструкции от системите за безопасност, системите, важни за безопасността, и системите, важни за производството.

Всички дейности се изпълняват в съответствие с лицензионните задължения, изискванията на технологичните регламенти за безопасна експлоатация и заводските изисквания, с цел обезпечаване на работоспособността на ядрените съоръжения и общостанционните обекти в дългосрочен план.

Основният обем от годишната ремонтна програма се реализира по време на престойта на блоковете за планов годишен ремонт (ПГР) и презареждане. Плановият годишен ремонт за 2024 г. на 5 блок се проведе за ~36 дни, а на блок 6 за ~35 дни. Ресурсната и техническа подготовка от страна на атомната централа и външните изпълнители, с които са сключени договори за работа и/или услуги, се обезпечи в необходимия обем. При подготовката се извърши и оценка на риска за необезпечаване с доставки и външни услуги за дейности, включително и документация за планирани изменения в Проекта, които са критични за успешното провеждане на ПГР, във връзка с усложнената международна обстановка.

Успоредно с необходимите ремонтни дейности в рамките на ПГР са реализирани и планираните мерки от програмите за дългосрочна експлоатация, за повишаване на безопасността, за управление на ресурса на оборудването, както и мерки за подобряване на устойчивостта при екстремни външни въздействия.

Възникналите дефекти по оборудване и компоненти, установени по време на експлоатацията, периодични проверки и изпитания, ежесменни обходи, периодични огледи и др., регистрирани в Информационната система ОЕД, при работа на мощност са отстранени своевременно, съобразно с технологичните условия и ограничения.

Домашното дежурство през периода е обезпечавано без отклонения и с добра ефективност на изпълнените задачи (без необходимост от повторна намеса на други специализирани екипи).

Реализирани са мероприятия за подготовка на Електропроизводство – 2 за работа при летни климатични условия през 2024г. И този есенен сезон се характеризира с липса на валежи (през месеците септември и октомври) и засушаване в цяла Европа, нивото на река Дунав падна под критичното, за това в края на м. октомври за период около три дни, без да се налага понижаване на електрическия товар в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД влезе в действие щатна Процедура за действия при аварийно ниско ниво на река Дунав - под 21,60 метра. В срок са изпълнени необходимите превантивни дейности за минимизиране въздействието на неблагоприятните климатични фактори и осигуряване на безопасната експлоатация на ЕБ 5 и 6 при зимни условия в периода 2024/2025 г.

Всички ремонтни дейности и модернизации са изпълнени с безкомпромисно високо качество и са финансирани със собствени средства на атомната централа.

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2024 г. е на стойност 158 625 хил.лв., в т.ч. 15 273 хил.лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер.

Извършените разходи с най-голям дял в ремонтната програма са за изпълнение на следните ремонтни мероприятия:

- Ремонт на общостанционно оборудване – 96 775 хил.лв. Изпълнени са дейности по сключени договори за доставки на резервни части, консумативи и изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности

по основно и спомагателно оборудване, и системи за контрол и управление на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време или свързани с ПГР на 5ЕБ и 6ЕБ.

- Сервизно обслужване на апаратура – 14 790 хил.лв. Изпълнените дейности, включват техническо обслужване, ремонт и доставка на резервни части и консумативи на средства за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, системи и средства за радиационен контрол, климатична и хладилна техника; техническо обслужване и ремонт на програмно технически комплекс управляващи системи за безопасност на 5 и 6ЕБ.

- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – 12 977 хил.лв. Изпълнените дейности, включват вложени материали и резервни части за предпазни, спирателни, запорни арматури, уплътнителни материали, предпазни и бързодействащи отсичащи клапани, свързани с текущи ремонти на 5ЕБ и 6ЕБ.

- Техническо обслужване и ремонт на системи и оборудване произведени, доставени и инсталирани от AREVA NP GmbH и SIEMENS AG HA OPU, БПС и 5 и 6 ЕБ. - 6 610 хил.лв.

БЕЗОПАСНОСТТА – НАШИЯТ ВОДЕЩ ПРИОРИТЕТ

Ядрена безопасност

Експлоатацията на ядрените мощности в „АЕЦ Козлодуй“ се осъществява при стриктно спазване на условията от лицензиите, издадени от АЯР, изискванията на технологичните регламенти и експлоатационните инструкции.

В края на месец март 2024 година са внесени изменения в Закона за безопасно използване на ядрената енергия, с които лицензиите за експлоатация на ядрени съоръжения, в които се използва, манипулира или съхранява ядрен материал, не се ограничават със срок. В съответствие с тези изменения, на 26.07.2024 г. Председателят на Агенцията за ядрено регулиране измени Лицензията за експлоатация на пети енергиен блок на АЕЦ „Козлодуй“, Серия „Е“, рег. №5303/03.11.2017 г., Лицензията за експлоатация на шести енергиен блок на АЕЦ „Козлодуй“, Серия „Е“, рег. №5535/27.09.2019 г. и Лицензията за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440, Серия „Е“, рег. №5016/28.01.2016 г., които стават с неограничен срок на действие.

През м. юни 2024 г. е получена нова лицензия за експлоатация на ХОГ на АЕЦ „Козлодуй“. Считано от 26 юни 2024г., в сила е Лицензия Серия: Е, рег. №6200 за експлоатация на ХОГ с неограничен срок на действие.

През отчетния период няма нарушения на пределите и условията за безопасна експлоатация. Регистрирани са 5 експлоатационни събития, които са оценени на ниво “0” – под скалата INES на МААЕ (събития без значимост за безопасността).

През 2024 г. няма сработване на аварийните защити на 5 и 6 блок.

След подадено заявление от страна на АЕЦ „Козлодуй“, на 22 април 2024 г. Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) издаде разрешение за поетапен преход към ново ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус за 5 блок на атомната централа.

Радиационна защита

За непрекъснато повишаване на ефективността на радиационната защита АЕЦ „Козлодуй“ системно прилага принципа АЛАРА (ALARA – as low as reasonably achievable). Високото ниво на безопасност за работещите и населението се постига чрез надежден и ефективен радиационен контрол, обучение, повишаване на мотивацията на персонала, прецизно планиране, подготовка и анализ на дейностите, използване на собствени и международни добри практики.

Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за отчетния период е 353.37 manmSv и достига 64% от прогнозната годишна стойност на показателя. Максималната индивидуална доза е 7.84 mSv и достига 98% от прогнозирания показател.

Управление на РАО

Основният принцип при управлението на радиоактивни отпадъци (РАО) в АЕЦ „Козлодуй“ е минимизиране на количествата на генерираните РАО. Генерираните твърди и течни радиоактивни отпадъци са предадени за последващо преработване на СП РАО.

Управление на ОЯГ

Отработеното ядрено гориво (ОЯГ) в АЕЦ “Козлодуй” се управлява съгласно Националната стратегия за управление на ОЯГ и РАО и се съхранява при спазване на всички условия за безопасност. След престой в приреакторните басейни за отлежаване на касетите (БОК) отработеното гориво се премества в Хранилище за отработено гориво (ХОГ) от басейнов тип, общо за всички блокове. В Хранилището за сухо съхранение на ОЯГ (ХССОЯГ) се съхранява ОЯГ от реактори 1, 2, 3 и 4, заредено в контейнери тип CONSTOR 440/84.

Като Лицензиант „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извършва и финансира дейностите по управление на радиоактивни отпадъци и отработено ядрено гориво по време на експлоатацията на ядрените съоръжения и след края им в съответствие с българското законодателство и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци. Дейностите по управление на ОЯГ са свързани със съхранение на отработеното гориво на площадката на АЕЦ “Козлодуй” в басейните за отлежаване на касетите и хранилищата за съхранение на ОЯГ - ХОГ от „мокр тип” с последващо извозване на ОЯГ за технологично съхранение и преработка извън страната при наличие на благоприятни финансови и технически възможности или последващо съхраняване в хранилище за сухо съхранение на ОЯГ на територията на площадката.

В следствие на усложнената обстановка в Украйна и Черно море, руския компетентен орган, Федералната служба за технически и експортен контрол (ФСТЕК) не издава лицензия на ФГУП “ПО”МАЯК” за внос на ОЯГ в Руската Федерация, в резултат на което от началото на военния конфликт не е осъществен транспорт на ОЯГ. За да се изпълнят задълженията по Стратегията за управление на ОЯГ и за да се осигури необходимото финансиране, в текущите разходи за 2024 г., Дружеството е начислило разходи за провизия за задължение за извършване на транспорт на ОЯГ за технологично съхранение и преработка на стойност 31 738 хиляди лев. Към 31 декември 2024 г. натрупаната провизия за транспорт, преработка и съхранение на ОЯГ е 112,8 млн. лева.

Аварийно планиране и готовност

Важен аспект по осигуряването на безопасността в атомната централа е поддържането и повишаването на аварийната готовност на персонала в съответствие с изискванията на националното законодателство, европейските и световни стандарти.

Отдел “Аварийна готовност” координира, организира и извършва дейности по планиране и поддържане на постоянна готовност за действие на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД при ядрена, радиационна и други аварии, стихийни бедствия и катастрофи и осъществява контрол върху изпълнение задълженията на персонала по вътрешния Аварийен план на “АЕЦ Козлодуй”.

За повишаване квалификацията на персонала в област аварийна готовност, по теми “Аварийно планиране и аварийна готовност”, през 2024 г. бяха обучени 1628 човека служители от АЕЦ “Козлодуй”, служители на ДП РАО – 86 човека, служители на РУ-АЕЦ Козлодуй, РСПБЗН-АЕЦ Козлодуй, ЩИОПЗБ и представители на външни организации – общо 3474 човека.

За популяризиране безопасната работа на централата сред подрастващото население, по инициатива на отдел “Аварийна готовност”, беше проведено обучение на 528 ученици и 32 преподаватели от училищата в общините на гр. Козлодуй и гр. Мизия на тема “Защитни мерки и поведение при авария в АЕЦ “Козлодуй”. Допълнително на 25 април 2024 г. беше проведено средношколско състезание с участие на училища от общини Козлодуй, Мизия, Белене и Монтана на тема “50 години АЕЦ “Козлодуй” - безопасност и отговорност”.

С цел подобряване и повишаване нивото на аварийната готовност на персонала, през 2024 г. се проведе Национално пълномащабно аварийно учение “Защита 2024” с участие на екипи от единната спасителна система на Република България, ръководството на Националния щаб, Агенцията за ядрено регулиране, Български червен кръст, Националният институт по метеорология и хидрология, Държавна агенция “Национална сигурност”, главните дирекции “Жандармерия, специални операции и борба с тероризма” и “Пожарна безопасност и защита на населението”, областните и районните подразделения на МВР, общинските администрации в Козлодуй и Мизия и др. Реално бяха тествани реакциите и действията на аварийните екипи на държавата по защита на населението при бедствия, аварии и катастрофи.

Допълнително през 2024 г. се проведеха 6 аварийни тренировки с Агенцията за ядрено регулиране, с ДП РАО и едно общо аварийно учение. По време на ученията и тренировките, аварийните екипи на АЕЦ “Козлодуй” показаха високи нива на знания и умения за предприемане на адекватни действия за овладяване и ликвидиране на симулираните аварии, както и добра координация с представителите на различните институции.

През 2024 г. е въведена в действие нова редакция на вътрешния аварийен план на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Здравословни и безопасни условия на труд

Поддържането на здравословни и безопасни условия на труд е основна отговорност на ръководството на АЕЦ “Козлодуй”. Прилаганият съвременен подход включва изпълнение на високоефективни мерки за безопасност и здраве, повишаване на културата на безопасност на работещите и изграждане на осъзнато поведение по спазване на изискванията за безопасност. Стриктно се прилагат изискванията на действащите в Република България нормативни актове по отношение на здравословните и безопасни условия на труд, както и най-добрите международни практики в тази област.

Дългосрочните програми за повишаване на индустриалната безопасност и за оценка на риска са хармонизирани с препоръките на Международната агенция за атомна енергия и с международната практика. Програмите обхващат защитата и профилактиката на професионалните рискове, произтичащи от работните процеси, работното оборудване и работната среда във всички аспекти от дейността на атомната централа – експлоатация, поддръжка, ремонт и др.

Системно се извършва оценка на риска на работните места и лабораторни измервания на параметрите на работната среда. До работа се допускат само лица, които притежават необходимото образование, квалификация и правоспособност. Работещите периодично преминават обучение по правилата за безопасност при работа, както и задължителни инструктажи – начален, на работното място, периодичен, ежедневен и извънреден.

През отчетния период са регистрирани четири трудови злополуки и един инцидент с работещи в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, настъпили при обстоятелства, които нямат пряка връзка с неспазване на нормативните изисквания за осигуряване на ЗБУТ. Регистриран е един трудов инцидент с работещ във външна организация, извършваща дейност на площадката на АЕЦ “Козлодуй”. Няма регистрирани трудови злополуки с работещи от външни организации.

В резултат на прилаганите мерки в АЕЦ “Козлодуй” трайно е установена тенденция за намаляване на загубените работни дни вследствие на трудови злополуки.

Радиоecологичен мониторинг

Радиационните параметри на околната среда в района на АЕЦ “Козлодуй” са обект на постоянен мониторинг с детайлни и систематични изследвания, извършвани по утвърдени в практиката валидирани методи на анализ и измервания. Обект на мониторинг са основни компоненти на околната среда – въздух, води, почва, растителност, селскостопанска продукция. Системите за лабораторен и автоматизиран мониторинг са високотехнологични и позволяват да се регистрират и най-малките изменения в радиационната обстановка и да се анализират причините за това. Анализите се провеждат в акредитирана ведомствена лаборатория за радиоecологичен мониторинг, което е допълнителен гарант за качеството и прецизността на резултатите. Дейностите са напълно хармонизирани с изискванията на чл. 35 от Договора Евратом и Препоръка 2000/473/Евратом, както и документите на МААЕ.

През 2024 г. са извършени 1 210 измервания на гама-фона, 4 143 лабораторни анализа и 2 128 проби от различни обекти на околната среда. Резултатите за гама-фона са в граници $0.05 \div 0.17 \mu\text{Sv/h}$ и не се отклоняват от типичните за района нива на естествения радиационен фон, като са напълно съпоставими с данните от предни години. Не е установено радиационно влияние на АЕЦ “Козлодуй” върху компонентите на околната среда. Изследваните радиационни параметри са в нормални фонове граници.

Опазване на околната среда

Мотото на АЕЦ “Козлодуй” – “Енергия за чиста природа”, формулира по категоричен начин отговорността, с която най-големият производител на електроенергия в страната се отнася към опазването на околната среда.

АЕЦ “Козлодуй”, като производител на екологично чиста енергия, е силно ангажирана с опазването на околната среда. Всички разрешителни по околна среда, издадени на Дружеството съгласно нормативната уредба, се поддържат в актуално състояние.

В рамките на собствения нерадиационен мониторинг са извършени 1495 изпитвания от отпадъчни, повърхностни и подземни води в района на атомната централа. Анализите са извършени от акредитираните лаборатории на АЕЦ “Козлодуй”, както и от Регионална лаборатория – Враца, към ИАОС. Резултатите са в пълно съответствие с определените за централата индивидуални емисионни ограничения.

Атомната централа използва собствено депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци, което се експлоатира съгласно нормативните изисквания и добри практики. Разделното събиране и оползотворяване на основната част от образуваните нерадиоактивни отпадъци позволява вторият етап на депото да се запълва по-бавно от предвиденото. Проектния срок на експлоатация на депото е 15,3 г., а от началото на експлоатацията са запълнени 38% от капацитета му.

През 2024 г. е разработен “План за минимизиране на депонираните смесени битови отпадъци в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”, в който са формулирани мерки и дейности, насочени към намаляването на количеството депонирани смесени битови отпадъци и повишаване на отговорността на служителите. Определените мерки и дейности в плана са с период на изпълнение 3 години.

През годината са извършени 9 проверки от контролните органи, при които не са установени несъответствия и не са издавани предписания.

В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ “Козлодуй” се образуват емисии на парникови газове в атмосферата. Тези съоръжения се поддържат в състояние на “горещ резерв” и периодично се изпробват.

За експлоатация на тези системи “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове №143-Н4/2023 г. Общото количество емисии CO_2 , формирани през 2024 г., възлиза на около 442 тона (предстои верификация на годишния доклад на Дружеството).

В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2024 г. АЕЦ „Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на около 17 млн. тона CO_2 , около 42 хил. тона SO_2 , 13 тона NO_x и 3 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

Осигуряване на защита на ядрените съоръжения, ядрения материал и радиоактивните вещества

Системата за физическа защита на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД изпълнява заложените функции и осигурява необходимата ефективност за противодействие срещу проектната заплаха.

Анализът на резултатите от извършената дейност показва, че са изпълнени изискванията за осигуряване на физическата защита. Не са констатирани нарушения, представляващи заплаха за ядрената безопасност и производствения цикъл на централата. Плануваните функционални изпитания са изпълнени по утвърдени графици.

Отчита се подобрене в превантивната дейност на техническите системи за сигурност, което води до своевременно откриване на потенциални проблеми и недопускане на сериозно деградиране на функционалността на системите. Въведена е система за електронизация на контрол на достъпа.

Пожарна безопасност

Пожарната безопасност в АЕЦ “Козлодуй” се поддържа на високо ниво в съответствие с изискванията на българското законодателство и стандартите на МААЕ и ЕС.

В изпълнение на приетите приоритети и основни мерки, базирани на изискванията на националните и международни нормативни документи, изискванията на съответните стандарти, добрите национални и международни практики през отчетния период се проведе планираното обучение по пожарна безопасност на персонала и на длъжностните лица в структурните подразделения на атомната централа. Извършена е оценка на предстоящи за реализация проекти, технически решения и технически задания, за съответствие с изискванията на нормативните документи. Извършван е контрол за спазване на нормативните изисквания по ПБ. Изпълнява се проект за изграждане на нови сеизмично квалифицирани гаражни клетки и сграда за Районна служба “Пожарна безопасност и защита на населението – АЕЦ “Козлодуй”. През 2024 г. не са допуснати пожари.

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

Вложените средства през 2024 г. по Инвестиционната програма на Дружеството са 153 777 хил.лв., осигурени със собствено финансиране.

С над 85% от общо отчетените инвестиционни разходи е финансирано изпълнението на мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за подобряване работата на съоръженията и оборудването във връзка с осигуряване на дългосрочна експлоатация (ДСЕ) на ядрените енергийни блокове и надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете.

Останалата част обхваща инвестиционни разходи за поетапното изпълнение на мерки, свързани с повишаване на енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ), с насоченост към постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление; мероприятия за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност; мерки за поддържане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и контрола на достъпа на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

Наблюдава се оптимизиране на инвестиционния процес, подобряване на организацията и ускоряване на дейностите по подготовка и изпълнение на инвестиционната програма през отчетната 2024 г. спрямо изпълнението през последните години.

✓ **Дейности, осигуряващи дългосрочна експлоатация (ДСЕ) на блокове 5 и 6 на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и обезпечаване на безопасната и надеждна експлоатация на реакторната инсталация при работа на повишено ниво на мощност.**

Дългосрочната експлоатация на 5 и 6 блок на АЕЦ “Козлодуй” е от основно значение за надеждното функциониране на енергийната система в България.

За периода на ДСЕ са предвидени за изпълнение мерки, произтекли от оценка на остатъчния ресурс на конструкции, системи и компоненти (КСК) на 5 и 6 ЕБ; препоръки от Проект „Продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД; извършен Периодичен преглед на безопасността на 5 и 6 ЕБ; проактивно управление на стареенето на конструкции и компоненти; оценка на изискванията по безопасност от приложимите нормативни документи и международни институции; идентифицирани подобрения на КСК, с отчитане на ефектите на физическо и морално стареене.

Вложените средства през 2024 г. за обезпечаване на дългосрочната експлоатация на 5 и 6 блок са в размер на 103 295 хил.лв., от които с най-голям дял са отчетени за следните дейности:

- 21 045 хил.лв. за доставка на пневмоцилиндри за локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок за замяна на оборудване с ново, отговарящо на изисквания за сеизмика и клас по безопасност;
- 26 303 хил.лв. за дейности свързани с модернизация на системите за АЗ/ПЗ (аварийна и предупредителна защита), АРМ (автоматичен регулатор на мощност) и АРОМ (апаратура за разтоварване и ограничаване на мощността) на 5 и 6 ЕБ;

- 6 705 хил.лв. за модернизация на система за управление на ДГС (дизел генераторна станция) 5 и 6 блокове;
- 5 942 хил.лв. за модернизация на системата за измерване активността на изхвърлянията (СИАИ);
- 11 352 хил.лв. за доставка на датчици, анализатори, нивосигнализатори и цифрови прибори;
- 7 380 хил.лв. за доставка и монтаж на предпазни и обратни клапани в ЕП-2;
- 3 393 хил.лв. за модернизация на комплекс СГИУ (система за групово и индивидуално управление) на 5 и 6 ЕБ;
- 3 053 хил.лв. за модернизация на въртящи филтърни решетки от системите за почистване на дунавска вода 5,6VA в циркулационна помпена станция (ЦПС) 3 и ЦПС 4;
- 3 794 хил.лв. за частична модернизация на регистраторите на електрическите защиты по главна схема и системата за възбуждане на 5 и 6 блок SIMEAS R;
- 3 712 хил.лв. за частична модернизация на системата за автоматично включване на резервно оборудване (ABP) тип AUE 3-S на общоблочните секции 6 kV 5(6)BA, BB, BC и BD;
- 2 562 хил.лв. за замяна на програмно-технически комплекс горно ниво (ПТК-ВУ) на системата за вътрешнореакторен контрол (СВРК) на 5 ЕБ и доставка на комплекса програми АРА-Н (ALPHA-N, PHOENIX-N, ANC-N) и др.

✓ **Мероприятия, произтичащи от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи**

Общо вложени средства през 2024 г. на стойност 50 482 хил.лв. за поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност - модернизирание на оборудване, невключено в инвестиционните мерки за периода на ДСЕ; мерки за поддържане и повишаване на сигурността и физическата защита на обекти в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД; мерки, свързани с повишаване на енергийната ефективност; поетапно изпълнение на мерки за повишаване на ефективността и качеството на топлоснабдяването за нуждите на град Козлодуй; технически средства и софтуерни продукти за управление на мрежата и повишаване на сигурността и капацитета на информационната система на АЕЦ "Козлодуй" и др.

Изпълнени дейности с по-голямо финансиране:

- 5 062 хил.лв. за повишаване на надеждността на собствените нужди на ОРУ;
- 1 531 хил.лв. за подмяна на разединители 220 kV;
- 2 877 хил.лв. за ремонтно-отсичаща арматура на сливните тръбопроводи на системи техническа вода група А;
- 2 220 хил.лв. за изграждане на ново електрозахранване на обектите от АИСВРК (автоматизирана информационна система за външен радиационен контрол);
- 2 079 хил.лв. за изграждане и реконструкция на тръбопроводи;
- 1 819 хил.лв. за закупуване на оборудване за работа с касети RWFA;
- 1 161 хил.лв. за модернизирание на комплекти с образци-свидетели от 6 блок с цел осигуряване 60 години експлоатация на реакторната установка. Доставка на модернизиранни сборки с плоски контейнери съдържащи образци-свидетели от 6ЕБ;
- 2 309 хил.лв. за мероприятия по енергийна ефективност.

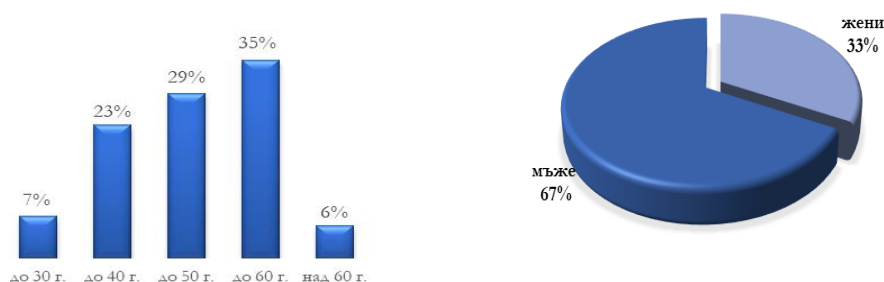
ЧОВЕШКИ РЕСУРСИ

Към 31 декември 2024 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3 813 бр.(за 2023 г. – 3 796), от които 1 250 жени.

През 2024 г. е извършена промяна в организационно-управленската структура на Дружеството, както и в длъжностното щатно разписание. Промените са свързани с оптимизиране на работните и комуникационните процеси. Щатните бройки на Дружеството не се променят.

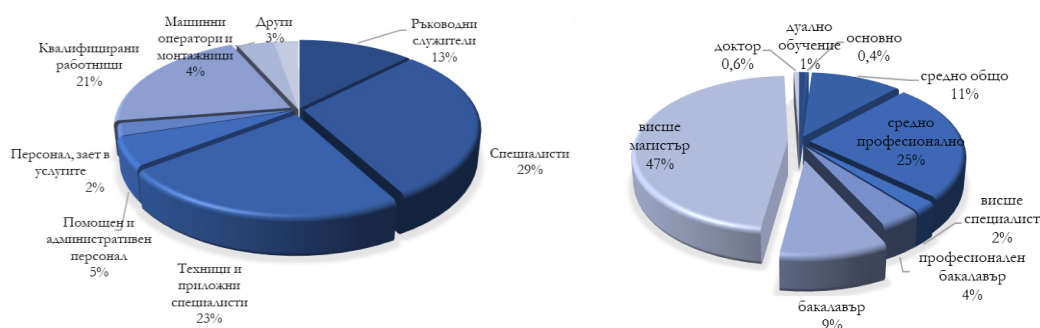
В периода от януари до декември на 2024 г. в Дружеството са назначени 276 работници и служители. През изминалата година са освободени 263 работници и служители, като най-голям дял (71%) от тях са поради изпълнени условия за пенсиониране.

Възрастова структура



Възрастовата структура на разпределение на персонала показва, че най-голям брой персонал има във възрастовия диапазон от 50 до 60 г. – 35%, следвани от тези между 40 и 50 г. – 29%.

Образователна и квалификационна структура



Запазва се образователната структура на персонала. Относителният дял на персонала с висше и средно професионално образование е 87%, а персонала с основно образование е по-малко от 1% спрямо общия брой на персонала.

За осигуряване на условия за запазване и трансфер на наличните знания и непрекъснато натрупване на информация и данни в специфични области от стратегическо и технологично значение, в Дружеството се прилага систематичен и координиран подход при управлението на риска от загуба на знания, прилагането на който подпомага приемствеността и спомага за идентифицирането и запазването на ключовите компетенции. В тази връзка през 2024 г. е оценен Общия Рисков Фактор на 139 (99%) работници/служители на Дружеството, придобиващи право на пенсия след 2 години, назначени на ключови длъжности през предходната година и такива с оценка на индивидуалното трудово изпълнение (ИТИ) над 4,49. През 2024 г. са изпълнени 88 превантивни мерки, възложени за изпълнение чрез ИС ОЕД като за просрочените такива, се обръща специално внимание през каналите за комуникация на съответните отговорници за своевременното им приключване.

Целта на дейностите по управлението на неявни знанията е да не се допуска загуба на ключови знания и умения, необходими за безопасната експлоатация на АЕЦ “Козлодуй“, чиито носители са работници и служители на Дружеството. С цел оказване на помощ при навлизане в ритъма на работата; социално-психологическа адаптация в колектива и организационната култура, усвояване на длъжностните функции, задължения и отговорности; придобиване на знания и практически умения; подобряване на трудовото представяне през 2024 г. са изготвени и изпълнени 34 индивидуални програми за наставничество за стажанти и 4 програми за наставничество за новоназначени служители.

За осигуряване на персонал за дългосрочната експлоатация на блоковете в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и от гледна точка на перспективите за изграждане на нови ядрени мощности на площадката на АЕЦ, особено внимание е насочено към привличането на млади специалисти. В тази връзка Дружеството продължава да развива редица инициативи в подкрепа на младите хора, както в областта на висшето, така и в областта на средното професионално образование.

За определяне на бъдещите нужди от компетенции за 10 годишен период са определени приоритетни за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД специалности в областта на средното и висшето образование.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има действащи споразумения за сътрудничество в сферата на висшето образование със следните академични организации: “Институт за ядрени изследвания и ядрена енергетика” – БАН; Минно-геоложки университет “Св. Иван Рилски”, Софийски университет “Св. Климент Охридски”, Русенски университет “Ангел Кънчев”, Технически университет – Варна, Югозападен университет “Неофит Рилски”, Химико-технологичен и металургичен университет, Тракийски университет, Шуменски университет “Константин Преславски”, Технически университет – София Технически университет – Габрово и Университет за национално и световно стопанство – София.

Организиран и проведен е платен летен стаж 2024 - Nuclear Horizons Internship Program за 34 студенти и неплатени стажове на 12 студента.

Проведена е пролетна и есенна кампания на стипендиантската програма за студенти – одобрени нови 12 кандидата. Организиран са студентски практики на ТУ – София, Софийски университет “Св. Климент Охридски”, както и участия в 11 кариерни форума.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има действащи споразумения за сътрудничество с ПГЯЕ “Игор Курчатов”, гр. Козлодуй, ПГЯЕ “Мария Склодовска-Кюри”, гр. Белене и с ПГ “Васил Левски” – гр. Мизия за подпомагане на обучителния процес, провеждане на ученически стажове и практики и подобряване на материалната база на училищата. На базата на тези споразумения, Дружеството предоставя стипендии на ученици, записани в приоритетни за АЕЦ “Козлодуй” специалности. От септември 2024 г. стартира учебната година за 28 ученика от 12 клас в дуална форма на обучение, специалност “Ядрена енергетика” и “Топлотехника – топлинна, климатична, вентилационна и хладилна” в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

През 2024 г. са организирани и проведени 3 270 курса за обучение на персонала от АЕЦ “Козлодуй” и 608 курса за обучение на персонал от външни фирми и организации. Проведени са общо 277 300 човекочасове специализирано обучение на собствен персонал, (99 710 човекочасове от които чрез системата за електронно обучение ESTRА).

ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ ЗА 2024 ГОДИНА

Поддържането на финансова стабилност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има ключово значение за осигуряването на безопасно, ефективно и екологично чисто производство на енергия.

През 2024 г. финансово-икономическите показатели на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са добри, с отчетен спад спрямо 2023 г.

Показател	2024 г.	2023 г.
Рентабилност на Собствения капитал	0,04	0,11
Рентабилност на Активите	0,04	0,10
Рентабилност на Продажбите	0,11	0,21
Коефициент на обща ликвидност	2,97	4,25
Коефициент на задлъжнялост	0,17	0,15

Рентабилност на СК= нетна печалба/ собствен капитал

Рентабилност на Активите= нетна печалба/ активи

Рентабилност на продажбите= нетна печалба/ приходи от продажби

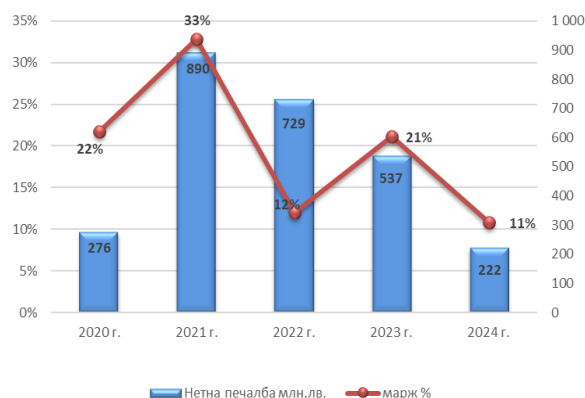
Обща ликвидност = текущи активи/текущи задължения

Задлъжнялост = пасиви/собствен капитал

Дружеството приключи 2024 г. с нетна печалба в размер на 221 913 хил.лв., (отчетената печалба за 2023 г. е в размер на 537 052 хил.лв.) и парични наличности на стойност 549 318 хил.лв. (при 912 588 хил.лв. за 2023 г.). Основно влияние върху отчетения по-нисък финансов резултат оказва спада на цените на електроенергията търгувана на борсов пазар, където е реализирана 65% от произведената от дружеството електроенергия и увеличената от КЕВР квота на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за регулиран пазар.

Приходи, разходи, печалба (млн.лв.)

Нетна печалба (млн.лв.), марж (%)



Приходи

Годишните приходи на Дружеството за 2024 г. са в размер на 2 064 363 хил.лв., от които оперативни приходи в размер на 2 061 839 хил.лв. (2023г. – 2 545 128 хил.лв.). Основният фактор приходите да са с 19% по-ниски от миналогодишните е спада в цените на електроенергията реализирана на борсовите пазари.

Видове приходи	2024 г. (хил.лв.)	Структура %	2023 г. (хил.лв.)	Структура %
Годишни приходи	2 064 363	100%	2 550 722	100%
Оперативни приходи	2 061 839		2 545 128	
Приходи от ел.енергия, в т.ч.:	2 042 629	99%	2 526 020	99%
Приходи от регулиран пазар	335 101		252 200	
Приходи от нерегулиран пазар	1 705 244		2 271 537	
Продажби клиенти по чл. 119, ал.1,2 от ЗЕ	2 284		2 283	
Приходи от топлоенергия	4 105	0,20%	3 848	0,15%
Приходи от финансираня	7 277	0,35%	7 278	0,29%
Други приходи	7 828	0,38%	7 982	0,31%
Финансови приходи	2 524	0,12%	5 594	0,22%

Приходи от електроенергия

Регулиран пазар – Отчетените приходи от продадена ел.енергия на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 335 101 хил.лв. с ръст от 33% повече спрямо отчетените през 2023 г., в резултат на по-голямото количество ел.енергия и повишената цена от КЕВР през второто полугодие на 2024 г.

Показател	2024 г. отчет	2023 г. отчет	2024/2023 изм.	2024/2023 % изм.
Реализирана ЕЕ на регулиран пазар (МВтч)	5 195 990	4 075 580	1 120 410	27%
Приходи от регулиран пазар (хил.лв.)	335 101	252 200	82 901	33%
Цена регулиран пазар-средно годишна (лв./МВтч)	64,49	61,88	2,61	4%

Нерегулиран пазар – Приходите от продажба на ел.енергия по нерегулирани цени са 1 705 244 хил.лв., което е със 25% (-566 293 хил.лв.) под отчетените за 2023 г.

Видове приходи	2024 г.	Структура	2023 г.	Структура
----------------	---------	-----------	---------	-----------

	(хил.лв.)	%	(хил.лв.)	%
Приходи от нерегулиран пазар, в т.ч.:	1 705 244	100%	2 271 537	100%
Приходи от Борса-ПДН	754 881	44,27%	1 300 368	57,25%
Приходи от Борса-ДД	941 449	55,21%	959 742	42,25%
Приходи от Борса-ПРА	6 759	0,40%	9 540	0,42%
Приходи от Балансиращ пазар-излишък	2 155	0,13%	1 885	0,08%

Намалението се дължи на реализирано по-малко количество електроенергия на борсов пазар за сметка на регулиран пазар и спад в борсовите цени. През 2024 г. борсовата реализация на ел.енергия е разпределена основно между пазар ПДН и “Двустранни договори”, с доминиращ дял на ДД (55,21%). Средната борсова цена за 2024 г. е 173,96 лв./MWh, отчитайки спад от 14% спрямо цената за 2023 г. (202 лв./MWh).

Показател	2024 г. отчет	2023 г. отчет	2024/2023 изм.	2024/2023 % изм.
Реализирана ЕЕ на борсов пазар (МВтч)	9 789 905	11 236 039	-1 446 134	-13%
Приходи от борсов пазар (хил.лв.)	1 703 089	2 269 651	-566 562	-25%
Цена борсов пазар-средно годишна (лв./МВтч)	173,96	202,00	-28,04	-14%

Продажби на електроенергия на крайни клиенти - Приходите от продажба на електроенергия на крайни клиенти, присъединени чрез директни електропроводи към собствената електрическа уредба на АЕЦ “Козлодуй”, реализирани на основание чл. 119, ал.1 и 2 от ЗЕ, са в размер на 2 284 хил.лв. (2023 г.- 2 283 хил.лв.).

Приходи от топлоенергия – отчетени 4 105 хил.лв. от произведената топлоенергия, с ръст от ~7% спрямо предходната година (2023 г. – 3 848 хил.лв.), в резултат на утвърдена по-висока цена от КЕВР за регулаторен период 01.07.2024г. - 30.06.2025г.

Отчетени са приходи от финансираня през 2024 г. в размер на 7 277 хил.лв. (Пояснение 17 – “Финансираня”), които представляват текущата част от дългосрочно финансиране на ХССОЯГ (31.12.2023 г. 7 278 хил.лв.).

Други приходи – 7 828 хил.лв., включват приходи от продажби на услуги, стоки, материали, наеми, неустойки по договори, застрахователни обезщетения и други. Спрямо предходната 2023 г., няма съществено изменение.

Разходи

През 2024 г. годишните разходи (в т.ч. финансови и разходи за данък върху дохода) на Дружеството са на стойност 1 842 450 хил.лв. 98% от тях са оперативни разходи за осъществяване на дейността в размер на 1 803 416 хил.лв. и бележат спад от 7% спрямо 2023 г.

Видове разходи	2024 г. (хил.лв.)	Структура %	2023 г. (хил.лв.)	Структура %
Годишни разходи	1 842 450	100%	2 013 670	100%
Оперативни разходи, в т.ч.:	1 803 416	98%	1 945 764	97%
Променливи разходи	523 210	28%	543 335	27%
Производствени разходи	154 617	8%	115 539	6%
Разходи за фондове РАО, ИЕЯС и СЕС	315 251	17%	391 471	19%
Разходи за цена достъп до Електропреносна мрежа	53 341	3%	36 324	2%
Постоянни разходи	891 242	48%	826 155	41%
Разходи за експлоатация, поддръжка и други	289 881	16%	253 643	13%
Разходи за персонал и осигуровки	391 944	21%	363 819	18%
Разходи за амортизации	209 417	11%	208 693	10%
Целеви вноски фонд СЕС	388 964	21%	576 275	29%
Финансови разходи	9 298	0,5%	8 303	0,4%
Разходи за данък върху дохода	29 736	1,6%	59 603	3,0%

През 2024 г. се наблюдава промяна в структурата на разходите спрямо 2023 г.

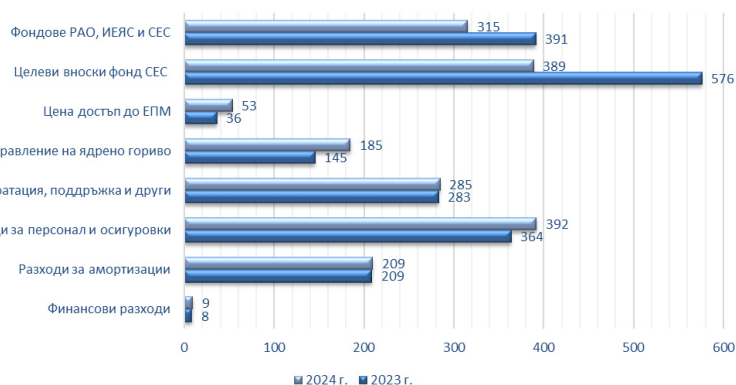
Основен дял заемат постоянните разходи (48%), включващи разходи за експлоатация и поддръжка на ядрени и спомагателни съоръжения, за персонал и амортизации. За 2024 г. постоянните разходи са в размер на 891 242 хил.лв., като спрямо предходната година (826 155 хил.лв.) нарастват с 8%.

Съществен дял в оперативните разходи заемат разходите за целеви вноски във фонд СЕС и за нормативно дължимите разходи за вноски във фондове РАО, ИЕЯС и СЕС (15,5% от приходите на ел.енергия). Отчита се намаление на разходите за вноски във фондове спрямо предходната година поради по-ниските приходи от продажба на електроенергия.

За 2024 са отчетени 388 964 хил.лв. за целеви вноски във фонд СЕС с дял в разходите от 21%, за 2023 г. размерът им е 576 275 хил.лв. (29% дял). Разходите за целеви вноски във фонд СЕС, са вменени на дружеството, като мярка на държавата за компенсиране на небитови клиенти за високата цена на тока и нямат пряко отношение към осъществяваните разходи на дружеството за изпълнение на основните му дейности. Вноската във фонд СЕС представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за атомната централа. През 2024 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД плаща целеви вноски при определен таван на приходите от МС - 150 лв./МВтч. За първите шест месеца на 2023 г. са начислени 293 627 хил.лв. разходи за целеви вноски във фонд СЕС, при определения таван на приходите от 180 лв./МВтч за АЕЦ с решение № 29/12.01.2023 г. на МС. С РМС №580 от 30.08.2023 г. е определена нова стойност за един MWh от 150 лв./МВтч. За второто полугодие на 2023 г. по този ред са отчетени 282 648 хил.лв.

Разходите за нормативно дължими фондове - РАО, ИЕЯС и СЕС са със 17% дял от оперативните разходи. В текущата година са отчетени 315 251 хил.лв. (2023 г. – 391 471 хил.лв.).

Структура на разходите (млн.лв.)



Отчет за финансовото състояние

Изменението на основните показатели за финансовото състояние на Дружеството към 31.12.2024 г. спрямо 31.12.2023 г. е следното:

Показател (хил.лв.)	2024 г.	2023 г.	2024/2023	2024/2023
	отчет	отчет	изм.	% изм.
Общо активи, в т.ч.:	6 149 829	5 552 368	597 461	11%
Нетекущи активи	4 645 415	3 888 081	757 334	19%
Парична наличност	549 318	912 588	(363 270)	-40%
Собствен капитал, в т.ч.	5 266 885	4 830 758	436 127	9%
Финансов резултат от текущия период	221 913	537 052	(315 139)	-59%
Оборотен капитал	998 289	1 272 463	(274 174)	-22%
Възвръщаемост на собствения капитал	4%	11%		-62%
Възвръщаемост на активите	4%	10%		-63%

Към 31.12.2024 г. активите на Дружеството са на стойност 6 149 829 хил.лв., с 11% над отчетените в края на м. декември 2023 г. Съществени промени са отчетени в паричните наличности (спад с 40%) и нетекущите активи (увеличение с 19%). Нарастването на нетекущите активи се дължи на извършена преоценка на справедливата

стойност на дълготрайните материални активи на Дружеството, извършена в края на 2024 г. от независим лицензиран оценител. Съгласно счетоводната политика на Дружеството имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове, ако има данни за съществени изменения в пазарните стойности. Към 31 декември 2024 г. е извършена оценка на справедливата стойност съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13.

Стойността на оборотния капитал е в размер на 998 289 хил.лв, което е с 22% под нивото на отчетения към 31.12.2023 г. Намалението в оборотния капитал се дължи на спад в текущите активи, основно в резултат на пониски парични наличности спрямо края на 2023 г. Собственият капитал на Дружеството в края на декември 2024 г. е в размер на 5 266 885 хил.лв., с 9% нарастване спрямо 31 декември 2023 г.

Парични средства

Паричните наличности към 31.12.2024 г. на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 549 318 хил.лв.

През текущата година Дружеството поддържа необходимия размер парични средства, с източник реализирани продажби на електроенергия. Финансово са осигурени дейностите от годишните производствена и ремонтна програми, мерки за поддържане и повишаване на безопасността на ядрените съоръжения.

През отчетния период са изплатени дължимите вноски по сключени договори за производство на горивни касети, съпътстващи касети и услуги за управление на обогатен уранов продукт за блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Финансирането на изгълнените през 2024 г. дейности по инвестиционната програма е със собствени средства.

През 2024 г. общият размер на постъпленията на Дружеството са 2 343 743 хил.лв. От тях 2 337 750 хил.лв. са годишните постъпления от основната дейност на Дружеството – продажба на електрическа енергия, като бележат спад с 22% по-малко от отчетната им стойност през 2023 г.

От нерегулирани продажби на електроенергия са реализирани постъпления в размер на 2 018 466 хил.лв., намалени с 666 467 хил.лв. спрямо стойността им за 2023 г. Основният фактор за негативната тенденция е значителния ценови спад на борсовите продажби през текущата година спрямо предходната.

От регулирани продажби на електроенергия през 2024 г. в Дружеството са получени 319 284 хил.лв. Към 31.12.2024 г. издължаването на регулираните доставки е в рамките на падежните срокове.

Заемът в размер на 37 865 хил.лв. отпуснат на БЕХ ЕАД по силата на решение от Протокол № Е-РД-21-22/04.07.2022г. на МЕ се обслужва редовно съгласно погасителен план. Крайният падежен срок е 30.06.2026 г.

На 01.02.2024 г. задълженията за погасителни вноски по заема отпуснат на “АЕЦ Козлодуй – Нови Мощности” ЕАД за финансиране на първоначални инвестиционни дейности по изграждане на 7 блок бяха окончателно погасени, преди падежния им срок.

В изгълнение на решение по т. 1 от Протокол № 101-2024/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “Български Енергичен Холдинг” ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РД-21-34/18.10.2024 г. на Министъра на енергетиката и решение по т. 1 от Протокол № 50/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е отпуснат паричен заем в размер на 25 000 хил.лв. на БЕХ ЕАД съгласно сключен Договор за заем, с краен срок на изплащане 19.11.2024 г. С Допълнения №1 от 18.11.2024 г. и № 2 от 13.12.2024 г. към договора, крайният срок на издължаване на заема е удължен до 19.01.2025 г., без промяна на останалите условия по заема.

Към 31.12.2024 г. Дружеството приключи без просрочени задължения.

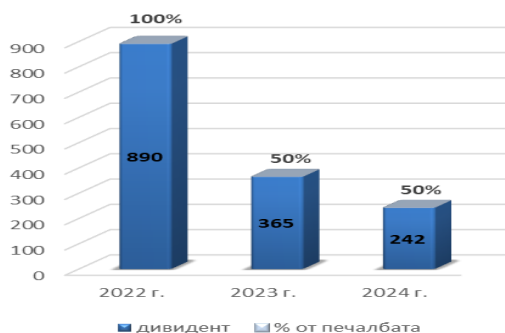
Задълженията на Дружеството, произтичащи от нормативни и лицензионни условия са обслужени в законово установените срокове и изискуеми размери.

Изплатени са застрахователни премии във връзка с регламентираните в ЗБИЯЕ и Виенската конвенция застраховки. Нетният им размер възлиза на 15 012 хил.лв.

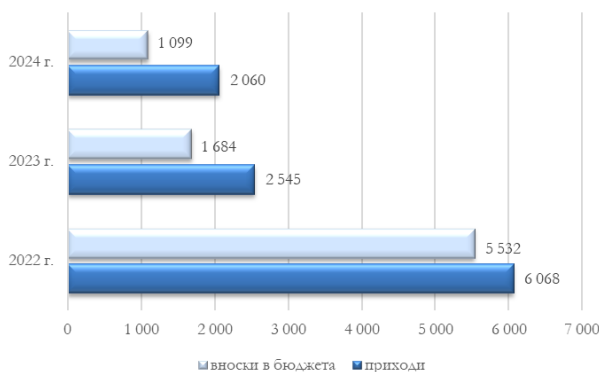
През 2024 г. в държавния и общински бюджет са внесени 1 098 698 хил.лв. От тях 318 801 хил.лв. са текущи вноски във фондове ИЕЯС, РАО и СЕС, 382 327 хил.лв. са целеви вноски във фонд СЕС за осигуряване на компенсация за електрическа енергия, 327 289 хил.лв. - данъци в държавен и общински бюджет и 70 281 хил.лв. - социални и здравно осигурителни вноски.

Съгласно Разпореждане на МС №1/27.03.2024 г. е изплатен дивидент на БЕХ ЕАД в размер на 241 673 хил.лв. отчислен от печалбата за 2023 г.

Изплатен дивидент (млн.лв.)



Вноски бюджет, НОИ и НЗОК (млн.лв.)



През изтеклата година продължи да се извършва постоянен контрол на законосъобразното, целесъобразно и ефективно използване на финансовите ресурси на Дружеството, чрез извършване на предварителен контрол при поемане на задължения и изпълнение на ежедневен последващ контрол по изпълнение на бюджета чрез недопускане превишаване на финансовата рамка по утвърдените програми.

3. ИЗПОЛЗВАНИ ОТ "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

Цели и политика по управление на финансовия риск

Политиката по управление на финансовия риск, която се провежда в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е насочена към снижаване на възможните негативни ефекти, които могат да се проявят във влошаване на финансовите резултати предвид възможните трудности за прогнозиране на пазарната среда и непредсказуемостта в динамиката на пазарните цени.

Политиката по управление на финансовия риск се изпълнява целево за даване на увереност при реализиране на стратегическите и оперативни цели на Дружеството и гарантиране на безаварийната експлоатация на атомната централа, спазвайки нормативните и лицензионни условия. Дружеството следва основните насоки, рамката за действие, принципи и практики, зададени в разработените Стратегия и Политика за управление на риска, които се прилагат в дружествата от БЕХ Група. Регулярно се извършват конкретни дейности по идентифициране, анализ, текуща оценка и мониторинг на влиянието на негативни събития, след което се предприема навременна и адекватна намеса за смекчаване на неблагоприятните последици в зависимост от използвания индивидуален подход за управление на конкретния риск - толериране, минимизиране, прехвърляне или прекратяване. Прилаганите процедури за управление на риска по отношение на бюджета и финансите на Дружеството се изпълняват спрямо съществени рискове, които са основна заплаха за баланса на Дружеството.

Основната цел на висшия мениджмънт е ориентирана към поддържане на стабилно финансово-икономическо състояние на Дружеството и ефективно управление на паричните средства чрез осигуряване на оптимален размер финансов ресурс, разпределен спрямо основните бизнес приоритети на Дружеството.

Рискови фактори

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

➤ Пазарен риск

Дружеството е изложено на пазарен риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната му дейност. Съществено влияние върху цените на електроенергията е възможно да се очаква предвид предстоящото реструктуриране на пазара на електроенергия с оглед планираното излизане на бита на пазара след 2025 г. Съществен рисков фактор е драстичното намаление на борсовите цени на електроенергия през 2024 г., което оказва непосредствено негативно влияние върху реализираните приходи за отчетния период.

Значителен ефект ще окажат процесите на интеграция на пазарите в региона и Европа, които влияят съществено на пазарната ситуация у нас. Съществен фактор за въздействие върху пазара на електроенергия се очаква заради възобновяемите източници, които се компенсират от фонд СЕС и имат планиран нарастващ дял, както и неясното бъдеще на въглищните централи. Очаква се пазарът в страната да следва европейските трендове. Бъдещите средносрочни перспективи за пазара на електроенергия са свързани с нестабилност и ценова динамика.

Към 31.12.2024 г. се отчита спад в нивата на инфлацията и има благоприятна прогноза за забавяне на темпа ѝ в България. Въпреки, че в краткосрочен план не се очаква драстичен скок в пазарните цени на доставки и услуги в България, ценови риск е възможен във връзка с възможна промяна в цени на доставки и услуги, вкл. промяна в цените за доставка на СЯГ, което съответно води до увеличаване на разходите и негативен ефект върху финансовия резултат.

➤ Кредитен риск

През 2024 г. кредитния риск за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се изчислява на степен „1”. Рисковата експозиция поддържа ниска стойност поради липса на просрочени вземания по регулирани цени към 31.12.2024 г. Задълженията по регулирани цени в края на годината се обслужват от НЕК ЕАД с известна забава, но са в рамките на крайните падежни срокове, без допускане на просрочия. Влошаване на събираемостта на вземанията от НЕК ЕАД се наблюдава в началото на 2025 г., във връзка с което са предприети мерки за сключване на споразумение за разсрочване на задължение на Обществения доставчик.

Рискът за неизпълнение на задължения за плащане при продажби на електроенергия се диференцира по отношение клиенти на ел.енергия основно по продажби на сегмент дългосрочни договори. Рискът от неиздължаване е съществен предвид некоректно пазарно поведение на борсовите участници и липса на механизми за адекватна защита при предлагане на дългосрочни продукти в действащите Правила за работа на организиран борсов пазар. Оценява се ниво на среден риск. Като част от превантивните мерки за минимизиране на риска и ограничаване на несъбираемите вземания от дългосрочни продажби, Дружеството прилага понастоящем механизъм за авансово заплащане на продажбите на електроенергия, който се предвижда да продължи и в бъдеще.

➤ Ликвиден риск

Като част от управлението на ликвидния риск през периода са изготвени ежедневни, месечни и годишни прогнозни разчети за изходящите и входящи парични потоци за идентифициране на финансовите потребности на Дружеството.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД извършва регулярно управление на паричните средства, така че нетните експозиции към една кредитна институция в края на всеки месец да не надвишават 25 на сто от общите парични средства на Дружеството съгласно правила за концентрация по Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Прилагането на правилата е част от мерките изпълнявани в Дружеството, фокусирани към диверсификация на финансовите ресурси и намаляване размера на несъбираемите вземания при обявяване в несъстоятелност на банкови институции, с оглед на което вероятния риск се ограничава до ниска степен.

Ликвиден риск за финансите на дружеството е вероятен във връзка с промени в дивидентна политика и по отношение на нормативни/лицензионни задължения, отнасящи се до дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, вкл. законови разпоредби за изплащане на целеви вноски във фонд СЕС, разпределяне на дивидент за акционерите в размер на 100 на сто от печалбата съгласно Актуализирана средносрочна бюджетна прогноза за периода 2025-2028 г. на МФ.

Подобни решения оказват съществен отрицателен ефект върху стабилността на Дружеството, влошаване на финансовите резултати и очакваните парични потоци. Съществува сериозен риск от невъзможност “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да заделя средства за покриване на бъдещи ключови ангажменти за УОЯГ и РАО. Въз основа на изготвени предварителни разчети, индикативната оценка за изграждане на ДГХ е минимум 5 млрд.лв.

Друго ключово предизвикателство пред Дружеството е изграждането на 7 и 8 блок на одобрената от АЯР площадка 2 на АЕЦ “Козлодуй”. Реализирането на мащабния инвестиционен проект изисква наличие на сериозен ресурс от страна на Дружеството за оказване на финансова подкрепа за изграждане на нова ядрена мощност.

➤ **Валутен риск**

Валутен риск е слабо вероятен във връзка с изпълняваните валутни плащания в евро за погасяване на задължения към доставчици на предприятието, тъй като се осъществяват в условията на фиксиран валутен курс - лев/евро.

Валутен риск е вероятен във връзка с плащания в щатски долари към Уестингхаус за доставка на касети със свежо ядрено гориво. Негативен ефект ще окажат евентуалните загуби от възникнали разлики заради промяна на обменни курсове на българския лев спрямо чужди валути извън EUR между датата на съответната сделката и датата на уреждане на задълженията. Валутният риск за валути като USD, GBP предполага наблюдение на тенденцията на валутните пазари.

➤ **Лихвен риск**

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Лихвен риск е слабо вероятен във връзка с предоставен кредит на дъщерно Дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД при условията на променлив лихвен процент, базиран на ОЛП плюс надбавка 2.5%. Ефектът от намалението или увеличението на променливите лихвени проценти по отношение на предоставените финансови активи в лева върху печалбата или загубата, респ. върху собствения капитал на Дружеството е минимален, предвид несъществеността на остатък за издължаване по заема.

Дружеството е изложено на лихвен риск по отношение на разработения план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. Вероятни промени в изчислената настояща стойност на задълженията са възможни при изменения на дисконтовия процент, който се базира на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Възможно намаление на пазарната доходност на държавните ценни книжа ще резултира в увеличение на бъдещите задължения на Дружеството свързани с планове за дефинирани доходи.

Във връзка с предоставените заеми от Дружеството на БЕХ ЕАД, лихвен риск не съществува, тъй като договорения лихвен процент е фиксиран на годишна база. Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са договорени с фиксирани лихвени проценти и анюитетни вноски с цел постигане на по-добра предвидимост в очакваните стойности на финансовите потоци.

➤ **Риск на паричните потоци**

Паричните потоци на Дружеството са зависими от промени в размера на очакваните бъдещи парични потоци, свързани с притежаваните финансови инструменти. С цел ограничаване на риска от непредвидимост и несигурност в движението на входящия и изходящия финансов ресурс, Дружеството регулярно извършва планиране на паричните потоци в близък и дългосрочен план за осигуряване на регулярни, достатъчни и сигурни постъпления, които да са съпоставими с оперативните и дългосрочните финансови потребности.

4. СЪБИТИЯ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

С Решение Ц-3/01.01.2025 г. на КЕВР е изменена определената с Решение Ц-17/30.06.2024 г. за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г., прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, и количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдителите. Считано от 01.01.2025 г. са определени допълнителни количества електрическа енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 400 000 MWh, с което определената за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г. квота за регулирания пазар, се изменя от 5 431 200 MWh на 5 831 200 MWh, при запазване на текущата регулирана цена 65,47 лв./MWh.

С Решение № 1 от 09.01.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за преквалифициране във финансовия отчет на дружеството в “инвестиционен имот“ на недвижим имот, собственост на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, считано от 01.01.2025 г.

На 20.01.2025 г. отпуснатия заем на БЕХ ЕАД в размер на 25 000 хил.лв. съгласно решение по т. 1 от Протокол № 101-2024/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РД-21-34/18.10.2024 г. на Министъра на енергетиката и решение по т. 1 от Протокол № 50/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, беше окончателно погасен ведно с дължимите лихви.

С § 2, ал. 1 от Заключителните разпоредби и на Закона за събиране на приходи и извършване на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2025 г. и Закона за бюджета на Държавната здравноосигурителна каса за 2025 г. е продължен механизма за набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител. С Решение на Министерски съвет № 121/05.03.2025 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ 150 лв./МВтч. за период от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. Същият, съгласно т. 2 от постановлението може да бъде променен при необходимост по предложение на министъра на енергетиката.

Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с решение П.20 от Протокол № 28-2025/10.04.2025 г. съгласува Решение по т. 14.1.2 от Протокол № 14/04.04.2025 г. на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за сключване на споразумение за разсрочване на задължения за доставена ел. енергия между НЕК ЕАД и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за главници по фактури в общ размер на 101 371 561,31 лв. при годишна лихва 3.225 % и срок за погасяване 15.12.2025 г.

В съответствие с условията по Допълнение 52 към договора с АО ТВЕЛ са извършени две доставки на СЯГ. На 25.03.2025 г. е осъществена първата доставка на 42 касети ТВСА-12 и 12 бр. ПП СУЗ, а на 23 април 2025 г. е извършена втората доставка на 42 касети ТВСА-12.

На 10.04.2025 г. са доставени 42 касети ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ.

На 15.04.2025 г. дъщерно дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД окончателно издължи остатъка по просрочена главница 112 хил.лв. по предоставен заем съгласно договор № 880080/07.10.2008 г. Погасени са всички задължения на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД за начислени неустойки, лихви и главница по заема.

С Разпореждане №1/02.05.2025 г. на Министерски съвет на Р. България органите, упражняващи правата на държавата в едноличните търговски дружества с държавно участие в капитала, следва да разпределят печалбата на дружествата по годишния финансов отчет за 2024 г. след данъчно облагане и да приемат решение за разпределение на дивидент в размер на 100 на сто от печалбата за акционерни дружества, при спазване на изискванията на чл.247а от Търговския закон, в съответствие с чл.101 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2024 г.

5. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2024 г. е в съответствие с пет годишната Бизнес програма за периода 2025 – 2029 г., приета от СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с Протокол № 2 от 14.01.2025 г.

Стратегическите цели на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са осигуряване на най-високо ниво на безопасност, ефективно и конкурентно производство, поддържане на правоспособен, компетентен и мотивиран персонал и запазване на финансовата стабилност на дружеството.

Безопасността е основна отговорност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД като организация, експлоатираща ядрени съоръжения. За да изпълни тази своя отговорност, дружеството поддържа ефективна система за управление на безопасността. Средствата, чрез които се реализират целите по безопасност са определени в Стратегия за управление на безопасността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Стратегия за управление на сигурността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. В съответствие с лицензионните условия се изпълняват “Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване на безопасността на 5 енергиен блок за периода 2017 –2027 г.” и “Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване на безопасността на 6 енергиен блок за периода 2019 – 2029 г.”.

За изпълнение на изискванията на ЕВРАТОМ Агенция по доставките за диверсифициране на доставките на СЯГ ще се изпълняват дейностите по сключените договори с Уестингхаус за доставка на касети със свежо ядрено гориво за 5 блок и с Фраматом за доставка на СЯГ за 6 блок.

Периодът 2025 – 2029 г. се очертава да е ключов за енергийния сектор в България, поставяйки на изпитание както местните, така и регионалните енергийни политики. Устойчивото развитие и диверсификацията на енергийния микс ще бъдат от съществено значение за справянето със съществуващите предизвикателства и осигуряване на стабилност и сигурност в енергийния сектор.

Очаква се значителна динамика и непредвидимост на пазарната среда през настоящата и следващите години в резултат на съществени външни фактори, като продължаващите военни конфликти и силно волатилен в ценово отношение пазар на ел.енергия. Влияние оказват и вътрешните фактори каквито бяха мерките за защита на бизнеса от високите цени на електроенергията, честите промени в нормативната рамка. С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 96 от 2023 г.) се променя досегашния модел на паралелно функциониране на регулиран и свободен пазар и преход към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, който предвижда пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия при запазване на битовите потребители на регулиран пазар до 2026 г. Премахва се фигурата “Обществен доставчик на електрическа енергия” (ОД), определянето на прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които ОД да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с което ОД да сключва сделки с крайните снабдители. В тази връзка отпада задължението на КЕВР да утвърждава цени, по които: производителите в рамките на определената им разполагаемост продават електрическа енергия на ОД; ОД продава на крайните снабдители изкупената електрическа енергия за нуждите на регулирания пазар и крайните снабдители продават електрическа енергия на битови крайни клиенти за обекти. По време на преходния период до 2026 г., крайните снабдители са задължени да снабдяват крайни битови клиенти по регулирани цени, като е предвидено КЕВР да определя компонента от тази цена. Предвидено е също КЕВР да определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител по регулирани цени, като е регламентирано как се формира тази компенсация.

От второто полугодие на 2025 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД ще сключва сделки с електроенергия само на организиран борсов пазар с изключение продажбите по чл. 119 от ЗЕ. Приоритет за базов ядрен производител като АЕЦ “Козлодуй”, работещ изцяло в пазарни условия, е да обезпечи работата на блоковете с номинална мощност (базов товар) в дългосрочен план, при стриктно спазване на характерните технологични изисквания и ограничения. В тази връзка търговската дейност на Дружеството през плановия период ще бъде насочена към осигуряване на пълна реализация на произвежданата електроенергия. Ценовата политика на Дружеството за

свободно предлагане ще бъде ориентирана към обезпечаване на сигурни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.

Ще се обезпечава изпълнението на всички реконструкции и модернизации на основните съоръжения, необходимостта, от които възниква в процеса на тяхната експлоатация или е резултат от анализа на експлоатационния опит. Инвестиционните дейности, които ще се изпълняват са систематизирани по приоритети:

- Дейности, включени в интегрираните програми за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок, осигуряващи дългосрочната им експлоатация.
- Изпълнение на технически обосновани мероприятия за обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност.
- Мероприятия, свързани с безопасността в АЕЦ “Козлодуй”, извън обхвата на интегрираните програми - произтичат от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи.
- Изпълнение на инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура.
- Мерки за повишаване нивото на физическа защита в АЕЦ “Козлодуй”.
- Мероприятия по енергийна ефективност.

Основните приоритети на ръководството при изпълнение на стратегическите цели от политиката по икономика и финанси са да осигурява необходимите финансови средства за експлоатация, поддръжка на оборудването, поддържане и повишаване на безопасността за целия срок на експлоатация на ядрената инсталация и при управлението на радиоактивните отпадъци и отработеното гориво. Ръководството ще продължи да прилага мерки за гарантиране на дългосрочната финансова стабилност на Дружеството, като и не само: мерки за поддържане на ритмични приходи от продажби на ел.енергия, осигуряване на доходност, постигане на ефективност и ефективен контрол и др. Повишаването на ефективността на разходите, продължава да бъде сред приоритетите на Съвета на директорите, в контекста на Наредба № Е-РД-04-4 от 14.07.2016 г. за публично оповестяване и оптимизиране на разходите на търговските дружества с 50 и над 50 на сто държавно или общинско участие в капитала, извършващи дейности по Закона за енергетиката, като мерките се фокусират върху характера и насочеността на разходите, с цел засилване на техния принос за повишаване на рентабилността на Дружеството.

За постигане целите в областта на управление на персонала се изпълнява десетгодишна Стратегия за управление на човешките ресурси в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Поддържането на достатъчен на брой, правоспособен, компетентен и мотивиран персонал за осигуряване безопасната експлоатация на блоковете за съответния лицензионен период, продължава да бъде приоритет на ръководството в намеренията му по управление на Дружеството. Осигуряването на необходимия персонал ще продължи да се извършва чрез система за професионален подбор, в съответствие с образователно-квалификационните и други изисквания, определени в длъжностните характеристики. Особено внимание през следващите години ще бъде насочено към дейности, свързани с поддържане на висок интерес и привличане на необходимите кандидати за работа в Дружеството от завършващите технически специалности от средно професионалното и висшето образование. Ще се провеждат групови платени практики на студенти, неплатена групов практика на студенти и ученици, неплатени индивидуални студентски стажове, както и програма за платени летни стажове. Ще продължи предоставянето на стипендии на студенти, обучаващи се по специалности, пряко свързани с ядрената енергетика. В ядрената индустрия, наличието на достатъчно знания и опит е съществено за безопасна, ефективна и ефикасна експлоатация на съоръженията. За осигуряване на достатъчен, мотивиран, компетентен и квалифициран персонал и създаване на организационна култура с акцент върху безопасността, в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е внедрена система за управление на знанията. През плановия период ще продължи изпълнението на дейностите по оценяване на риска от загуба на знания на работниците/служителите на Дружеството и подготовка и реализация на планове за предотвратяване на загубата на знания.

Към настоящия момент основно предизвикателство извън обичайната дейност е изпълнение на Решението на Народното събрание за предприемане на конкретни стъпки по изграждането на 7 и 8 блок на площадка №2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с технология AP1000. Реализирането на нова ядрена мощност е свързано с необходимостта българската държава да предприеме действия за осигуряване на дългосрочна базова мощност във връзка със зелената сделка и случващата се енергийна трансформация, предвид предимствата и

възможностите на ядрената енергетика като сигурна, надеждна, устойчива и нискоемисионна алтернатива. На 04.01.2024 г. беше увеличен капитала на проектната компания “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД с 1 500 млн.лв., целево за финансиране на следващия етап от инвестиционното намерение за изграждането на нова ядрена мощност, а именно същински инженеринг, в т.ч. изготвяне на технически проект. С решение от протокол № 102-0224/23.10.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД е дадено съгласие по взети решения от протокол № 51/23.10.2024 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да увеличи капитала на “АЕЦ – Нови мощности” ЕАД с 300 млн.лв. На този етап се предвижда стартиране и на дейностите по структуриране на финансирането за проекта и начало на преговорите с банкови институции, с оглед привличане на необходимите средства.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в индивидуалния финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

6. ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ по ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 на Наредба № 2 от 09.11.2021 година на КФН

1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби, като цяло и промените, настъпили през отчетната финансова година;

Двете основни дейности на Дружеството са производство на електроенергия и производство и пренос на топлоенергия. Основният продукт на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е произведената електрическа енергия от 5 и 6 ЯЕБ, втория продукт е в резултат на работата на бойлерните установки на 5 и 6 ЯЕБ, при което се отделя топлоенергия.

Основни продукти	2024 г.	% дял	2023 г.	% дял
Нетна ел.енергия (собствено производство), MWh	14 959 004	99,64%	15 342 941	99,99%
Закупена ел.енергия, MWh	53 424	0,36%	2 010	0,01%
Реализация ел.енергия общо, MWh	15 012 428	100%	15 344 952	100%
Реализация топло енергия, MWh	69 766		73 233	

През 2024 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД реализира приходи в общ размер от 2 064 363 хил.лв. Почти 100% са от реализацията на електроенергия и много малък несъществен дял са от реализация на топлоенергия. Приходите отчетени по предоставени услуги са от: хотелерство, бази за отдих, наем на ведомствени жилища, транспортни, метрологични и медицински услуги извършвани на външни организации, както и други услуги извършвани от специализирани звена на дружеството. В съответствие със счетоводните политики на дружеството годишно се признават като текущ приход част от финансиранята за изграждане на ХССОЯГ.

Структура на приходите от продажби и дял на основните категории

Показател	2024 г. /хил.лв./	% дял от приходите	2023 г. /хил.лв./	% дял от приходите
Общо приходи	2 064 363	100,00%	2 550 722	100,00%
Общо приходи от продажба на продукция	2 046 734	99,15%	2 529 868	99,18%
Приходи от продажба на електроенергия	2 042 629	99,80%	2 526 020	99,85%
Приходи от продажба на топлоенергия	4 105	0,20%	3 848	0,15%
Приходи от финансираня	7 277	0,35%	7 278	0,29%
Приходи от услуги и други доходи	7 828	0,38%	7 982	0,31%
Приходи от продажба на услуги	2 463	31,5%	2 857	35,8%
Приходи от други продажби и доходи	2 746	35,1%	2 643	33,1%
Приходи от продажба на активи	2 619	33,5%	2 482	31,1%
Финансови приходи	2 524	0,12%	5 594	0,22%

Не са настъпили съществени промени през отчетната финансова година в структурата по основни категории приходи.

2. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с Дружеството.

Приходите от продукция се реализират изцяло на вътрешен пазар, всички клиенти на Дружеството са базирани на територията на страната. След смяната на пазарния модел през 2018 г. и въвеждането на борсовата търговия като единствен и задължителен пазарен механизъм, основен клиент на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е БНЕБ ЕАД. Делът на реализираните приходи от БНЕБ ЕАД е 37% от приходите на дружеството, като се отчита значителен спад, спрямо предходната година (за 2023 г. е 51,48% от приходите на дружеството), поради реализацията по двустранни договори.

Сключените договори през отчетния период не излизат извън обичайната дейност на Дружеството и не се отклоняват от пазарните условия.

3. Информация за сключени съществени сделки

През 2024 г. Дружеството няма сключени съществени сделки извън обичайната дейност или такива, които по своя характер са съществени относно влиянието им върху финансовите резултати. Информация относно сделки и събития през годината е оповестена в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г.

4. Информация относно сделките, сключени между Дружеството и свързани лица през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които Дружеството, или негово дъщерно Дружество е страна, с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на Дружеството;

Всички продажби и покупки от свързани лица се извършват при пазарни условия, с изключение на сделките, свързани с покупка и продажба на електрическа енергия по регулирани цени, определени с Решение на КЕВР. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

Информация относно сделките със свързани лица в стойностно изражение е подробно представена в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г. (пояснително приложение 33 “Оповестяване на свързани лица”).

5. Информация за събития и показатели с необичаен за Дружеството характер, имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година;

Като събитие с необичаен характер за Дружеството, оказващи съществено влияние върху дейността му, реализираните приходи и извършени разходи се класифицират начислените разходи за целеви вноски във фонд “Сигурност на енергийната система”, които през 2024 г. възлизат на 388 964 хил.лв. Мярката е въведена в отговор на Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 06 октомври 2022г. за справяне с високите цени на енергията. Целевите вноски се определят като разлика между пазарните цени и определения таван на приходите за съответния производител. За първата половина на 2023 г. за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД беше определен „таван“ от 180 лв./MWh. След 01 юли 2023г. и към момента, с оглед на спада в ценовите борсови равнища, “таванът” за атомна централа е намален на 150 лв./MWh. (за 2024 г. е регламентиран в § 3, ал. 2 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2024 г.)

Целевите вноски във фонд СЕС оказват съществено влияние върху финансовия резултат, като представляват 21% от разходите. Освен в намаляване на паричните средства на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, негативният ефект се проявява и в намаляване на отчетената счетоводна печалба.

6. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за Дружеството и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Дружеството;

През 2024 г. Дружеството няма сделки, водени извънбалансово. Забалансово Дружеството отчита чужди активи заложили като обезпечение. Това са банкови гаранции и застрахователни полици предоставени в полза на “АЕЦ Козлодуй” съгласно заложените в договорите изисквания за гаранции за добро изпълнение и гаранции за получени аванси, които изпълнителите са задължени да предоставят.

Чужди активи заложили като обезпечение /хиал.лв./	Налични към 01.01.2024 г.	Получени през 2024 г.	Освободени през 2024 г.	Налични към 31.12.2024 г.
Получени гаранции, в.т.ч.:	32 190	22 879	26 755	28 314
Получени гаранции по застрахователни договори за ремонтни дейности в лева	11 901	11 304	6 813	16 392
Получени банкови гаранции по договори за ремонтни дейности в лева	4 659	3 567	4 253	3 973
Получени банкови гаранции във валута (левова равностойност)	15 631	8 008	15 689	7 950

7. Информация за дялови участия на Дружеството, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране;

С решение по протокол № 95-2023/22.12.2023 г. на СД на “Български енергиен холдинг” ЕАД и в изпълнение на решение на Народното събрание от 18.12.2023г. за предприемане на действия по изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с технология AP 1000, обн. в ДВ бр.105/2023 г., както и решение на Министъра на енергетиката на Р България, съгласно протокол № Е-РД-21-37/21.12.2023 г. е увеличен капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с парична вноска в размер на 1 500 000 000 лв., чрез издаване на нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 10 лева всяка, с цел увеличаване на капитала на дъщерно дружество “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД в същия размер. След увеличението, капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в размер на 1 744 584 890 лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на 03.01.2024 г.

На 04.01.2024 г. в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ е вписано увеличение на капитала на дъщерно дружество “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД с 1 500 000 000 лв. чрез издаване на нови 150 000 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 (десет) лева всяка. Увеличението на капитала е с инвестиционна цел за изграждане на 7 и 8 блок на утвърдената от АЯР площадка № 2. Новите акции са поети изцяло от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. След увеличението, капиталът на Дружеството е в размер на 1 516 800 000 лв., разделен на 151 680 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 лева всяка една.

През 2024 г. капитала на дъщерно дружество “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е увеличен с 300 000 000 лв. чрез издаване на нови 30 000 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 (десет) лева всяка. Новите акции са поети изцяло от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. След увеличението, капиталът на Дружеството е в размер на 1 816 800 000 лв., разделен на 181 680 000 бр.

обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 лева всяка една. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на 06.01.2025 г.

Информация относно притежаваните активи е представена подробно в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г. (пояснителни приложения 7 “Инвестиции в дъщерни предприятия“ и 8 „Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“).

8. Информация относно сключените от Дружеството, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения;

Дружеството няма сключен договор за получен заем през 2024 година. Подробна информация за получените заеми на дружеството майка и дъщерните дружества е оповестена в годишните самостоятелни финансови отчети на тези дружества към 31 декември 2024 г.

9. Информация относно сключените от Дружеството, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемодатели, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати;

Съгласно решение от Протокол № № 31-2022/11.05.2022 г. от заседание на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РА-21-22/24.03.2022г. на Министерството на енергетиката е сключен договор за заем между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качество на Кредитор и “Български Енергиен Холдинг” ЕАД в качество на Кредитополучател в размер на 37 864,950 хил.лв. Средствата са предоставени на БЕХ ЕАД целево за финансиране на разходите на “Булгартрансгаз“ ЕАД за закупуване количества природен газ. Крайният срок на погасяване на заема е 30.06.2026 г. Съгласно погасителния план към Договора издължаването на главницата започва на 01.01.2023 г. чрез 42 анюитетни вноски. Заемът е договорен с фиксиран лихвен процент 1.66% годишна лихва. През 2024 г. дължимите анюитетни вноски по заема се изплащат ежемесечно в рамките на падежните срокове съгласно погасителния план. Издължените погасителни вноски по заема са в общ размер 21 367,6 хил.лв., остатъка за погасяване по главницата е 16 497,3 хил.лв.

С решение на “Български енергиен холдинг” ЕАД от 7 ноември 2008 г. е сключен Договор за кредитна линия № 880080 от 7 октомври 2008 г., и сключени анекси към договора, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е предоставил кредит на дъщерното дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, ЕИК 106588180, размер на 22 000 хил.лв. Средствата са предоставени целево за строителство и изграждане на обект водноелектрическа централа. Съгласно сключен Анекс № 4 от 20.01.2015 г. към Договора, кредитът е с краен срок на погасяване 15 януари 2024 г., като погасяването започва на 15 юли 2013 г. Кредитът се погасява на 22 вноски, а размерът на първите 2 вноски е съответно 150 хил.лв. (15 юли 2013 г.) и 1,300 хил.лв. (15 януари 2014 г.), за остатъка 1/15 от неизплатената главница след 15 януари 2014 г. е изготвен погасителен план. С Анекс №4 е договорен плаващ годишен лихвен процент в размер на ОЛП плюс надбавка 2,5%. Кредитът е обезпечен със запис на заповед и към 31.12.2023 г. е редовно обслужван. Издължени са 20 999 хил.лв., а остатъкът по главницата е в размер на 1 001 хил.лв., представляващ просрочена погасителна вноска с падеж 15.01.2024 г. Във връзка със задължението с настъпил падеж, Дружеството начислява неустойки съгласно условията на договора.

С решение от протокол № 20/10.08.2023 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, одобрено с решение от протокол № 55-2023/17.08.2023 г. на СД на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качеството му на заемодател и “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД в качеството му на заемател е сключен договор за целеви паричен заем в размер на 16 000 хил.лв, предназначен за финансиране на инвестиционни дейности (първоначални инженерингови дейности и процедура по ОВОС). През 2023 г. е отпуснат първи транш в размер на 10 000 хил.лв. Крайният срок на погасяване на заема е 01.09.2032 г. Заемът е договорен с фиксиран лихвен процент 5.70% годишна лихва и с гратисен период от 3 години. По време на гратисния период начислените лихви са капитализирани в стойността на главницата по кредита. Задълженията по заема са погасени предсрочно на 01.02.2024 г. в общ размер 10 242 хил.лв. ведно с дължимата лихва.

В изпълнение на решение по т. 1 от Протокол № 101-2024/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РД-21-34/18.10.2024 г. на Министъра на енергетиката и решение по т. 1 от Протокол № 50/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е отпуснат паричен заем в размер на 25 000 хил.лв. на БЕХ ЕАД съгласно сключен Договор за заем, с краен срок на изплащане 19.11.2024 г. С Допълнения №1 от 18.11.2024 г. и № 2 от 13.12.2024 г. към договора, крайният срок на издължаване на заема е удължен до 19.01.2025 г., без промяна на останалите условия по заема.

Подробна информация за движението и салдата по предоставените заеми е оповестена в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024г.

Към 31 декември 2024 г. Дружеството е предоставило следните гаранции и обезпечения:

- Парична гаранция по договор за организиран борсов пазар – 3 200 хил.лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг ЦПДД на ел.енергия - 350 хил.лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД - 11 498 хил.лв.;
- Парична гаранция за сключване на сделки за търговия с ел. енергия - 75 хил.лв.;
- Парична гаранция за участие на борсовия пазар на ел. енергия – 5 251 хил.лв.
- Парична гаранция за задължения към обществото за търговия с ел. енергия -567 хил.лв.
- Парична гаранция по договор за балансиране - 326 хил.лв.
- Парична гаранция по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА - 19 хил.лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 153 хил.лв.
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за обезпечаване на сделки 5 500 хил.лв.
- Гаранционно обезпечение за предоставяне на ел.устройства за събиране на пътни такси за МПС над 3,5 т. – 6 хил.лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел. енергия – 16 хил.лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за наем на офис – 2 хил.лв.

10. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период

През отчетния период няма извършена емисия на ценни книжа.

11. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.

Дружеството не е публикувало прогнозни финансови резултати.

12. Анализ и оценка на политиката, относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които Дружеството е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

Управлението на финансовите ресурси на Дружеството се ръководи от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите. Като основен приоритет е осигуряването на краткосрочни и средносрочни парични потоци за обслужване на задълженията, без излизане на финансови пазари и в съответствие с финансовите и платежни условия и изискванията на българското законодателство. В Дружеството функционира ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на Дружеството, заложен в Бизнес програмата. Текущо се извършват дейности по:

- осигуряване на обективна и точна финансово-икономическа информация с цел своевременно предприемане на ефективни превантивни действия за избягване на евентуални заплахи.
- осигуряване на контрол върху финансовите ресурси, чрез периодична (ежедневно, седмично) оценка на рисковете (кредитен риск, лихвен риск, ликвиден риск, валутен риск и риск на паричните потоци).

Към 31 декември 2024 г. нетния дълг на Дружеството, изчислен като разлика между задълженията и наличните парични средства, е в размер на 333 626 хил.лв.

Показател (хил.лв.)	2024 г.	2023 г.
Общо задължения	882 944	721 610
Парични средства и краткосрочни депозити	-549 318	-912 588
Нетен дълг	333 626	
Дългосрочни пасиви	376 819	329 786
Собствен капитал	5 266 885	4 830 758
Съотношение Дългосрочни пасиви/Собствен капитал	0,07	0,07

Дружеството не изпитва затруднения при обслужване на задълженията си. Подробна информация за евентуалните заплахи и предприетите мерки е представена по-горе в доклада. Рисковете пред “АЕЦ Козлодуй” ЕАД на пазара за електроенергия са свързани основно с непредсказуемостта в динамиката на пазарните цени, както и продължаващия военен конфликт между Русия и Украйна.

13. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения, с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.

През 2024 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в стабилно финансово състояние. През годината дружеството поддържаше висок размер парични средства, което позволи своевременно изплащане на всички текущи задължения. Финансирането на инвестиционните дейности е осигурено изцяло със собствени средства. Паричните наличности към 31.12.2024 г. на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 549 318 хил.лв.

За 2025 г. е одобрена инвестиционна програма на Дружеството в размер на 200 млн.лв. Реализирането на инвестиционните намерения се предвижда да се обезпечи със собствени средства. Оценката на възможностите за реализация на планираните инвестиции е въз основа на размера на паричните наличности към 31 декември 2024 г. и разчетите за постъпления от продажби от основна дейност в Бизнес програмата на Дружеството. Очакванията са през плановия период Дружеството да генерира регулярни постъпления от продажби на борсов пазар, чрез които да обслужва ангажиментите си в рамките на падежните срокове. Към настоящия момент при настоящите параметри на прогнозата не се предвижда дружеството да поема дългосрочен дълг и промени в структурата на финансиране на тази дейност.

14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на Дружеството, и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството;

През 2024 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството и на неговата икономическа група.

15. Информация за основните характеристики на прилаганите от Дружеството, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове;

В Дружеството е интегрирана адекватна и ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, в съответствие с изискванията на Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор (ЗФУКПС), с цел да се осигури разумна увереност, че поставените цели от ръководството ще бъдат постигнати. Системата за финансово управление и контрол се характеризира с: оценка на риска; контролна среда; контролни дейности; обмен на информация и комуникация; мониторинг на дейността.

Част от тази система е вътрешният одит, който се явява като трета линия на защита. Съгласно Закона за вътрешния одит в публичния сектор (ЗВОПС), вътрешният одит е един от инструментите за оценка на адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол. В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е създаден и функционира отдел “Вътрешен одит”, който е на пряко подчинение на Изпълнителния директор и чиято основна дейност е планиране и извършване на одитни ангажименти за даване на увереност или консултиране. Дейността по вътрешен одит в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осъществява, съгласно Закона за вътрешния одит в публичния сектор, Международните стандарти за професионална практика по вътрешен одит, Етичният кодекс на вътрешните одитори, Правилника/Статута на звеното за вътрешен одит и

утвърдената от министъра на финансите Методология за вътрешен одит в публичния сектор. Изградената система за управление в АЕЦ е базирана на процесен принцип, която гарантира добър синхрон за управление на поетите рискове от Дружеството.

Разработени са и се прилагат достатъчно политики, процедури и вътрешни правила, съобразени с действащото законодателство, като се отчита спецификата в изпълнението на основната дейност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. При констатиране на определени слабости в системата, ръководството взема необходимите навременни и адекватни мерки за отстраняването им. В Наръчник със счетоводни политики са разработени процедурите за пълно, вярно, точно и своевременно осчетоводяване, които са в съответствие със Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз, прилагани като счетоводна база от дружеството. Създадена е организация за движението на финансово-счетоводните документи при осъществяване на стопанските процеси в Правилник за движението на счетоводните документи в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. С разработени вътрешни документи са въведени процедури по разрешаване, одобряване и оторизиране, система на двойния подпис, процедури по предварителен, последващ и текущ контрол на извършените разходи. В отделни правила са описани различните видове права и задължения на отговорните лица, обема от информация, достъпа до видовете информация и отговорностите по управление на информационните потоци. Създадената система осигурява ефективно осъществяване на вътрешен контрол при създаването и управлението на всички видове документи в т.ч. финансовите отчети и другата регулярна информация, която дружеството е длъжно да разкрива в съответствие със законовите разпоредби.

Дружеството прилага Финансовата политика и Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД. Управлението на рисковете в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се прилага, за да се гарантира, че са предприети всички действия за тяхното идентифициране, оценка, планиране и изпълнение на мерки за минимизиране влиянието им върху постигане целите на Дружеството.

16. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година

През отчетната 2024 г. са настъпили следните промени в състава на управителните органи:

В началото на отчетния период към 01.01.2024 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Валентин Николов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Свилен Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

На 28.06.2024 г. Валентин Алексиев Николов е освободен като член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и на негово място е назначен Иван Тодоров Андреев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 04.07.2024 г.

Считано от 04.07.2024 г. Съвет Директори е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор
- Свилен Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

С решение от протокол № 77/30.07.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Георги Киров Кирков е освободен като член на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на негово място е избран Славян Петров Лачев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 05.08.2024 г.

Считано от 05.08.2024 г. Съвет Директори е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Славян Лачев – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

Към 31 декември 2024 г. Дружеството се представява от Изпълнителния директор Иван Андреев.

17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от Дружеството и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на Дружеството или произтичат от разпределение на печалбата, включително.

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил.лв.)	2024 г.	2023 г.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:	592	638
Заплати, включително бонуси и обезщетения	525	561
Разходи за социални осигуровки	31	32
Социални разходи	36	45

18. Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящия акционер или облигационер.

Към настоящия момент на Дружеството не са известни договорености, които в бъдещ период биха довели до промени в притежавания относителен дял акции от едноличния собственик на капитала.

19. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на Дружеството, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

Към 31.12.2024 г. няма висящи производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал. Дружеството не е страна по дела с размер на претенцията/вземането най-малко 10% от собствения му капитал.

20. Допълнителна информация за дружеството

Информация за Дружеството е публикувана на официалната страница: www.kznpp.org.

21. Друга информация

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която би била важна за потребителите.

7. НЕФИНАНСОВА ИНФОРМАЦИЯ

Информация съгласно чл. 29, ал.4 от Закона за публичните предприятия

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е единствената атомна централа в България и най-големият производител на електрическа енергия в страната, като обезпечава повече от една трета от националното годишно електропроизводство.

“АЕЦ Козлодуй” реализира произвежданата електрическа енергия в следните сегменти на българския енергиен пазар:

- регулиран пазар - продажба на обществения доставчик НЕК ЕАД по регулирани от КЕВР цени. Задълженията към регулирания пазар (квоти за доставка) се определят от КЕВР на база прогнозно потребление на крайните снабдители.
- нерегулиран пазар – сделки с електроенергия на свободни цени на организиран борсов пазар, администриран от БНЕБ ЕАД.
- снабдяване на собствени обекти (чл. 119, ал. 1 от ЗЕ) и крайни клиенти, присъединени чрез собствена електрическа уредба (чл. 119, ал. 2 от ЗЕ).

Произвежданата в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД топлинна енергия се реализира по цени, регулирани от КЕВР за осигуряване нуждите на:

- битови и небитови потребители в град Козлодуй;
- небитови (стопански) потребители на и в близост до площадката на централата.

Дългосрочните намерения на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД относно управлението на Дружеството са изразени в Политиката за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Декларацията на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за политиката по управление на Дружеството, публикувани на интернет страницата: www.kznpp.org.

Целта на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в стратегически план е безопасно, ефективно и екологично чисто производство на енергия в условията на дългосрочна експлоатация при гарантирано качество и сигурност на доставките, в съответствие с националните и международните норми.

За постигане на тази цел Ръководството прилага интегрирана система за управление, която обединява всички изисквания към дейностите в съответствие със следните приоритети:

- Най-високо ниво на безопасност;
- Ефективно и конкурентно производство;
- Правоспособен, компетентен и мотивиран персонал;
- Финансова стабилност.

Декларираните от ръководството приоритети в различните области на управлението са развити и обосновани в политики на Системата за управление, които излагат принципите, конкретизират целите и подхода за достигането им:

- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на безопасността;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на сигурността;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на качеството;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на околната среда;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на здравето и безопасността при работа;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на финансите и икономиката на Дружеството;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на пожарната безопасност;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на човешките ресурси.

Политиките на Дружеството отразяват ангажимента на висшето ръководство за постигане на общите и конкретните цели, принципите и средствата, с които се измерва постигането на непрекъснато подобряване.

ОТЧЕТ ЗА ОЦЕНКА НА РИСКА

Управлението на рисковете в Дружеството се прилага, за да се гарантира, че са предприети всички действия за тяхното идентифициране, оценка, планиране и изпълнение на мерки за минимизиране влиянието им за постигане на целите на Дружеството.

Стратегическите цели на Дружеството са определени в Бизнес програмата, одобрена от Съвета на директорите. Целите на ръководството по отношение на политиката на управление и в отделни направления на дейност са определени в декларациите за политиките на дружеството, обобщени в „Политики на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД“. Политиката на ръководството по управление на риска е управлението на риска да се интегрира в процесите на системата за управление на дружеството като се приложи концепцията за „мислене, основано на риска“.

Стратегията за управление на риска в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е основана на консервативен подход, при който безопасността е приоритет във всички дейности и се предприемат мерки за минимизиране на последиците за всеки идентифициран значителен риск.

Общият ред, отговорности и изисквания за управлението на риска са представени в модела на процеса и документиран в „Правила по качество. Управление на риска в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД“.

Текущо състояние за 2024 г.

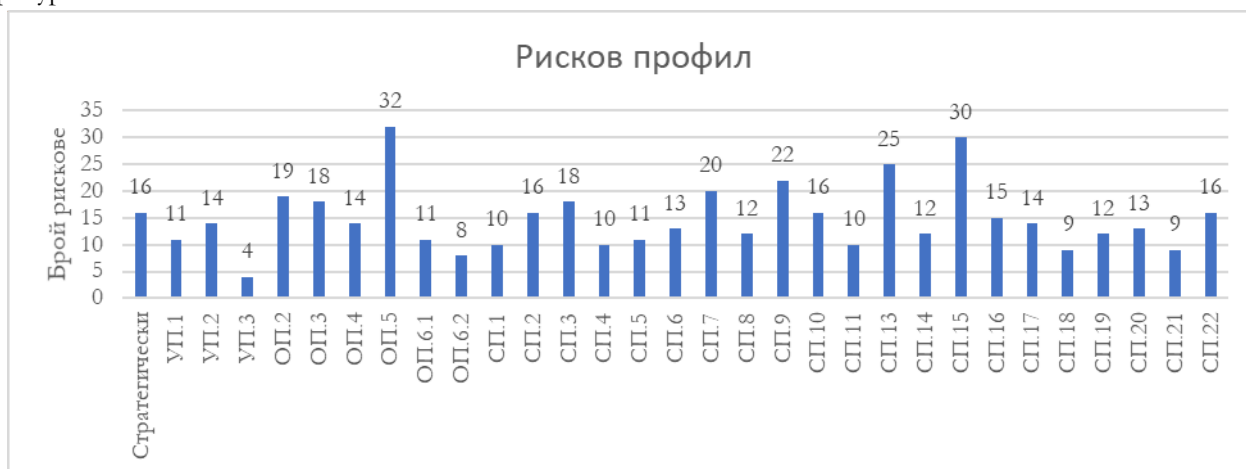
В „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се поддържа актуален Риск-регистър на бизнес рисковете. В бизнес рисковете се включват стратегическите и процесните рискове. Преглед на рисковия профил на Дружеството и контрол за изпълнение на мерките за минимизиране на риска се осъществява периодично на Съвет по безопасност и качество.

Определянето на рисковия профил се базира на идентифициране на присъщите рискове, които естествено се проявяват в дейността на Дружеството. Оценката на идентифицираните рискове се извършва по Методика за оценка на бизнес рисковете от съответния отговорник за риска. В резултат от получената оценка се определя категорията на риска по скалата: „Много нисък“, „Нисък“, „Среден“, „Висок“ и „Много висок“.

За присъщите рискове след анализ и оценка са определени и интегрирани в процесите мерки за минимизирането им. За остатъчните рискове от категория „Среден“, „Висок“ и „Много висок“ са определени допълнителни мерки за въздействие на риска с цел контрол и минимизирането им до приемливо ниво.

През 2024 г. е извършен преглед на рисковия профил на Дружеството.

Идентифицирани са общо 460 риска. Разпределението на стратегическите и процесните рискове е представено на фигура 1.

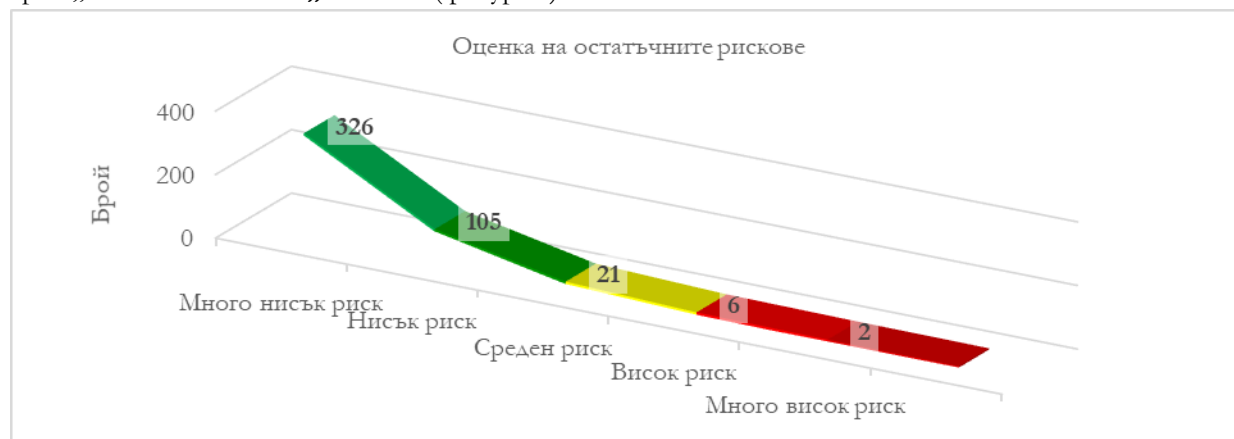


Стратегическите рискове са 16 броя, а процесните са 344.

Формулирани са мерки за въздействие върху остатъчния риск за 12 стратегически риска и 36 риска за следните 15 процеса:

- УП.2 Стратегическо и оперативно планиране
- УП.3 Управление на организационните промени
- ОП.3 Поддържане на проекта
- ОП.4 Техническо обслужване и ремонт
- ОП.5 Управление на ядрено-горивен цикъл
- ОП.6.1 Продажба на електрическа енергия
- СП.1 Аварийно планиране и готовност
- СП.5 Лицензиране и оценка на инвестиционни намерения
- СП.6 Метрологично осигуряване
- СП.7 Надзор на конструкции, системи и компоненти
- СП.8 Обучение и квалификация
- СП.9 Управление на околна среда
- СП.20 Управление на човешките ресурси
- СП.21 Ядрена сигурност
- СП.22 Управление на финансите

В резултат от прегледа на риск-регистъра е установено, че на този етап рисковият профил е в зоната на категория „Много нисък“ и „Нисък“ (фигура 2).



В категория „Много висок риск“ са определени 2 риска за процес ОП.6.1 „Продажба на електрическа енергия“:

- Риск ОП.6.1-4 „Промени в пазарната среда (спад в търсенето, респ. свръх предлагане на енергия, водещи до драстичен спад в ценовите нива и/или непълна реализация на енергията)“;
- Риск ОП.6.1-6 „Липса на условия за ефективно управление на небаланси при значителни производствени отклонения (недостатъчно търсене/ предлагане, налични входящи/ изходящи капацитети)“, който се формира на ниво вътрешен за ЕС електроенергиен пазар и не е под контрола на Дружеството.

ОТЧЕТ ЗА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ И ТРУДОВИТЕ ОТНОШЕНИЯ

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

Въпроси, свързани с числеността на служителите от различните полове, като информацията може да бъде предоставена по области на заетост и по професии (равностойно заплащане на труда при различните полове за работа с еднаква стойност и др.):
Управлението на човешките ресурси в Дружеството се извършва в съответствие с целите на Политиката по управление на човешките ресурси в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и в изпълнение на нормативните изисквания, свързани с персонала на АЕЦ като носител на лицензия за експлоатация на 5 и 6 енергиен блок. В изпълнение на тези изисквания, Дружеството поддържа достатъчен брой квалифициран и правоспособен персонал за изпълнение на всички дейности.

В съответствие с лицензионните условия, наемането на персонал се извършва чрез система за професионален подбор, спазвайки образователно-квалификационните и други изисквания, определени в длъжностните характеристики.

Списъчният състав на персонала към 31.12.2024 г. е 3 813 работници и служители, от които 33% са жени.

Разпределение на персонала, съгласно националния класификатор на професиите и длъжностите:

	Брой
Ръководители	466
в т.ч. жени	118
Специалисти	1 142
в т.ч. жени	520
Техници и приложни специалисти	863
в т.ч. жени	210
Помощен административен персонал	208
в т.ч. жени	181
Персонал зает с услуги на населението, търговията и охраната	90
в т.ч. жени	40
Квалифицирани работници в селското, горското, ловното и рибното стопанство	-
в т.ч. жени	-
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	786
в т.ч. жени	75
Машинни оператори и монтажници	152
в т.ч. жени	31
Професии, неизискващи специална квалификация	106
в т.ч. жени	75

Разпределение на персонала, съгласно завършено образование:

	Брой
Висше образование	2 410
в т.ч. жени	941
Средно образование	1 389
в т.ч. жени	305
Основно образование	14
в т.ч. жени	4

Разпределение на персонала съгласно навършена възраст:

	Брой
Възраст 18 – 30 години	330
в т.ч. жени	94
Възраст 31 – 40 години	968
в т.ч. жени	301
Възраст 41 – 50 години	1 098
в т.ч. жени	367
Възраст 51 – 60 години	1 264
в т.ч. жени	432
Възраст над 60 години	153
в т.ч. жени	56

Въпроси, свързани със заетостта, включително провеждане на консултации и участие на служителите при вземане на решения за условията на заетост и условията на труд (необходимост и честота от консултиране на служителите, брой новоразкрити работни места, дял на служителите със срочни договори и др.):

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изгражда и поддържа коректни трудови взаимоотношения, основани на уважението към личността, защита правата и интересите на работещите и тяхното социално благополучие. Спазват се приложимите нормативни актове, касаещи трудово-правните отношения. Предприятието осигурява условия за

постоянна трудова заетост на работниците и служителите по трудов договор. Срочни трудови договори се сключват за кратък период, за изпълнение на сезонни дейности като снегочистване – през зимата и за обслужване на почивните станции – през лятото. През 2024 г., срочни трудови договори са сключвани за аутсорствани дейности по почистване на сгради и помещения и хранене на персонала, до сключване на договори с външни фирми, извършващи тези дейности. Срочни трудови договори са сключвани и с ученици за реализиране на обучение чрез работа (дуална форма на обучение).

Отговорността на Работодателя за осигуряване на необходимите технически средства, съоръжения, суровини, материали, енергия, инструменти, работно облекло, лични предпазни средства и др. и условия, достатъчни за осигуряване на нормално изпълнение на трудовите задължения, е гарантирана от колективния трудов договор.

Всеки новоназначен в Дружеството преди допускане до работното си място преминава през задължителен въвеждащ курс “Въведение в АЕЦ”. Курсът се провежда с цел запознаване с пропускателния режим, безопасност на труда, радиационна защита, пожарна безопасност, първа долекарска помощ, общи правила за действие при авария и култура на безопасност.

При постъпване на работа или при преназначаване на нова длъжност, Работодателят запознава работника или служителя с правата и задълженията му, произтичащи от длъжностната характеристика за заеманото работно място, както и с изискванията се по КТ вътрешно-дружествени документи.

За целите на провежданата прозрачна политика по набиране, назначаване и преназначаване на персонал, Работодателят оповестява на информационните табла и във вътрешната информационна система свободните работни места и изискванията за тяхното заемане.

Отношение на предприятието със синдикалните организации, включително зачитане на синдикалните права (социални придобивки на служителите):

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е социално-отговорна компания. В Правилника за вътрешния трудов ред, Работодателят се ангажира да създава условия и да съдейства на синдикалните организации за осъществяване на тяхната дейност, както и на персонала – да упражнява обществена или синдикална дейност, без това да възпрепятства изпълнението на служебните задължения.

Между синдикалните организации в атомната централа и Работодателя има сключен Колективен трудов договор, с който се уреждат трудовите, осигурителните и социално-битовите отношения, които не са уредени с повелителните разпоредби на закона. Около 57% от работниците на Дружеството членуват в синдикални организации.

Съгласно Колективния трудов договор, Работодателят се ангажира да не възпрепятства работници и служители да упражняват правата си или да ползват социални придобивки, да ги уволнява или да им налага дисциплинарни наказания, заради членство в синдикални организации.

За да се гарантира спазване правата на работниците и служителите, синдикалните организации участват при изготвяне на Правилник за вътрешния трудов ред и Вътрешните правила за работна заплата в Дружеството.

Като консултативен орган на Работодателя, с участието на представители на синдикатите е създадена комисия “Лекарства и помощи”, която подпомага вземането на решения за изразходване на част от средствата за социално-битово и културно обслужване за работници и служители със здравословни проблеми.

За работещите в среда с йонизиращи лъчения се осигурява безплатна храна и/или добавки към нея, съгласно Наредба №11 от 21.12.2005 г. за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна и/или добавки към нея. Работодателят осигурява допълнително средства за поевтиняване на храната и за работещите извън площадката.

Дружеството предоставя на работещите увеличен размер на платения годишен отпуск, безплатен служебен транспорт, както и допълнително доброволно пенсионно осигуряване за сметка на Работодателя.

Сключен е договор със застрахователна компания за допълнително здравно застраховане на персонала на Дружеството. Договорът осигурява застрахователно покритие за широк обем медицински и немедицински услуги – извънболнична медицинска помощ; болнична медицинска помощ; санаториално лечение; възстановяване на разходи за медикаменти и консумативи.

С грижа за здравната профилактика, пълноценния отдих и културния живот на работещите в Дружеството и техните семейства, се поддържат социални обекти – почивни бази, спортно-оздравителен комплекс, Дом на енергетика и др., в които са застъпени широк кръг спортни и културни дейности.

На работещите и семействата им се предоставя възможност за настаняване в жилища и общежития, собственост на Дружеството и използване на социалните обекти на преференциални цени.

Предприятието осигурява грижа и за пенсионирания си работници и служители, които могат да се възползват от социалните обекти. Отделят се средства за подпомагане дейността на “Клуб на пенсионера”, с което се насърчава социалния живот на пенсиониранияте.

Управление на човешкия капитал, включително управление на реструктурирането, управление на професионалното развитие, система за заплащане на труда и обучение (система за заплащане на труда според времетраенето и според изработеното; среден брой часове обучение на година на служител, програми за преквалификация на служителите):

Ръководството на Дружеството провежда политика, основана на значението на високата квалификация на персонала за осигуряване безопасната експлоатация на централата. Това е регламентирано в Политиката по управление на човешките ресурси в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Експлоатацията на АЕЦ се осъществява от достатъчен по количество и квалификация персонал, който познава и разбира проектните основи, анализите на безопасността, проектните и експлоатационните документи на енергийния блок за всички експлоатационни състояния и аварийни условия.

Дейностите в ядрени съоръжения, свързани с осигуряване или контрол на ядрената безопасност и радиационната защита, се извършват от квалифицирани лица, които имат удостоверения за правоспособност, издадени по реда на Наредбата за условията и реда за придобиване на професионална квалификация и за реда за издаване на лицензи за специализирано обучение и на удостоверения за правоспособност за използване на ядрената енергия.

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания се извършва учебно-тренировъчен процес - неразделна част от системата за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Учебно-тренировъчният процес в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД цели осигуряване на обучение за изграждане и поддържане на висока култура на безопасност и експертни знания за разбиране на техническите, човешките и организационните аспекти, свързани със съоръженията или дейността, с оглед обезпечаване на безопасността. Централата разполага със собствен, лицензиран от Агенцията по ядрено регулиране, учебно-тренировъчен център (УТЦ), осигуряващ условия за провеждане на специализираното обучение, вкл. и симулаторно обучение на пълномащабен симулатор за блокове с реактори ВВЕР-1000.

Обучението на персонала в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД започва от назначаване на конкретното лице и продължава до приключване на трудовите му правоотношения. Специализираното обучение се провежда под различни форми: теоретично (лекционно обучение, самоподготовка и интерактивно-компютризирано обучение), практическо (практическо обучение в работилници и лаборатории, обучение в работни условия и тренировки) и симулаторно обучение, както и инструктаж (начален, периодичен, извънреден и на работното място). Обемът, тематиката, формите и последователността на обучението се определят в учебни програми, план-графици за обучение, планове за първоначално и поддържащо обучение на пълномащабен симулатор и заявки за обучение, в зависимост от длъжността и функциите, определени в длъжностните характеристики.

През 2024 г. са организирани и проведени 3081 курса за обучение на персонала от АЕЦ “Козлодуй” и 519 курса за обучение на персонал от външни фирми и организации. Проведени са общо 278 763 човекочасове специализирано обучение на собствен персонал, 99 713 човекочасове от които чрез системата за електронно обучение ESTRА.

Работодателят поощрява повишаването на образованието на персонала, като за целта осигурява допълнителен платен отпуск на работниците и служителите, които продължават образованието си по специалности, даващи възможност за професионално развитие в Дружеството. Осигурява се възможност на работещите да участват в различни професионални срещи, форуми и семинари, с цел споделяне на опит и повишаване на квалификацията.

Чрез въведената система за оценка на индивидуалното трудово изпълнение и развитие на персонала на Дружеството се регламентирант основните цели за определяне на конкретните нужди на всеки работник или служител за подобряване на професионалната и личната му компетентност, подобряване на работни взаимоотношения, както и създаване на условия за реализиране на справедливи и прозрачни процедури за професионално и кариерно развитие.

С Вътрешните правила за работна заплата и Колективния трудов договор се създава организация за ефективно управление на заплащането на труда в АЕЦ “Козлодуй” и се гарантира недопускането на дискриминация или неравнопоставено третиране на работниците и служителите при определяне на техните индивидуални трудови възнаграждения.

В АЕЦ “Козлодуй” е установена повременно-премиалната система на заплащане на труда, при която размерът на основната заплата се поставя в непосредствена зависимост от отработеното време и премия под формата на допълнително трудово възнаграждение (месечна премия) за постигнати резултати.

Размерът на основната месечна работна заплата на работниците и служителите се договаря в индивидуален трудов договор между страните по трудови правоотношения.

Здравословни и безопасни условия на труд

Осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) в Дружеството се осъществява в съответствие с нормативните изисквания за безопасност и здраве при работа, международни правни норми, критерии, стандарти, препоръки и форми на „добра практика”, доказали своята ефективност.

Целите, принципите и приоритетите на ръководството по отношение на ЗБУТ са определени в Политика по управление на здравето и безопасността при работа. За реализиране на целите залегнали в политиката са делегирани правомощия на длъжностни лица, обособени са структурни подразделения, учреден е Комитет по условия на труд. За постигане на култура на безопасност на работещите и изграждане на осъзнато поведение по спазване на изискванията за безопасност се прилага лидерски подход, чрез личния пример на ръководителите при изпълнение на трудовите дейности.

На работещите е представена непрекъсната информираност, чрез инструкции за безопасна работа, примери за добра практика, поддържащи обучения и възможност за повишаване на квалификацията. Въведен е комплекс от организационни и технически мероприятия за осигуряване на безопасна работна среда и се извършва непрекъснат контрол на фактическото състояние на условията на труд по работни места.

Оценени са рисковете за безопасността и здравето на работещите и са предприети необходимите мерки за предотвратяване и намаляване на въздействието им. В зависимост от спецификата на работните места, възможните опасности и риска при работа са осигурени лични предпазни средства.

Осигурено е постоянно наблюдение и анализ на здравното състояние на работещите, включително и оказване на спешна помощ. Организиран се профилактични медицински прегледи, като честотата им се определя от характера на работата, условията на труд и възрастта на работещите.

Коефициентът на трудов травматизъм на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и през 2024 г е многократно по-нисък от средните стойности за отрасъла и за страната.

Въпроси, свързани с правата на човека

Ангажираността на предприятието за зачитане правата на човека (правата на децата, жените, местното население, хората с увреждания, местните общности, работниците и др.):

От 2013 г. в Дружеството е въведен Етичен кодекс, който определя очакваното поведение на служителите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД на база общите ценности на дружеството при прилагане на универсалните принципи на Глобалния договор на ООН.

Етичният кодекс има за цел да развива организационна култура, спомагаща за утвърждаване на доброто име на Дружеството като лидер сред бизнес организациите, както и да повишава общественото доверие в професионализма и морала на персонала на служителите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Основните ценности, на които е базиран Етичният кодекс, са:

- Безопасността преди всичко;
- Ангажираност, взаимно уважение и признание;
- Лична отговорност и почтеност в работата;
- Стремж към усъвършенстване;
- Усвояване на знания.

Етичният кодекс е публикуван във вътрешната информационна система и в интернет страницата на дружеството и се очаква той да бъде спазван и от служителите на външни организации, работещи на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Етичният кодекс се връчва на всеки новопостъпил работник/ служител в Дружеството.

В Дружеството, при провеждане на кампании за набиране на персонал се използва неутрален, по отношение на пол, раса, народност, етническа принадлежност и пр. език на обявите за работа и критериите за наемане. Прилагат се също неутрални по отношение на пол, раса, народност, етническа принадлежност и пр. критерии за подбор. Обявите за подбор се изготвят, като не се допускат ограничения, съгласно разпоредбите на Закона за защита от дискриминация и по признак здравословно състояние, с изключение на случаите, в които, вследствие на естеството на работата, полът, съответно възрастта или здравословното състояние, представляват съществен елемент от нея.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД основава решенията си за наемане на работа на образователни и квалификационни изисквания, психологични характеристики, медицински показания за работа в среда на йонизиращи лъчения, без оглед на раса, национална и етническа принадлежност, възраст, пол, раса, вероизповедание, произход, сексуална и политическа ориентация, семейно положение и физически недъзи.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД поддържа открита, справедлива, безпристрастна и достъпна политика за наемане на работници и служители, което е подчинено на основния приоритет за осигуряване на безопасна експлоатация на ядрените съоръжения.

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД жените заемат, както висши оперативни, така и висши ръководни позиции. През годините дялът на работещите в дружеството жени остава устойчив - 33%, а 27% от всички заемащи висша ръководна длъжност - са жени.

Предоставят се равни права и възможности за работа, развитие и кариерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата им.

Осигуряване на адекватни правни средства за защита на правата на човека (процеса на получаване и разглеждане на жалби и осигуряването на правни средства за защита срещу нарушенията на правата на човека):

Съгласно Правилника за вътрешния трудов ред, Работодателят се задължава да отговаря писмено в 14-дневен срок на заявления и жалби, подадени от работници или служители на Дружеството.

Въпроси свързани с борбата с корупцията и подкупите

Като част от “Български енергиен холдинг” ЕАД, Дружеството прилага Секторния антикорупционен план в енергетиката. Този план доразвива и конкретизира приоритетните области за превенция и противодействие на корупцията в отрасъл енергетика, като гарантира прозрачно управление и отчетност в дейността на Министерство на енергетиката и в търговските дружества с повече от 50 % държавно участие в капитала.

За изпълнение на мерките от плана е ангажиран Отдел “Превенция на корупцията”, чиято основна дейност е прилагане на антикорупционни процедури и механизми за проверка, мониторинг и докладване, с цел гарантиране на прозрачно управление и отчетност, предотвратяване на корупционни практики и повишаване на общественото доверие в професионализма и морала на Дружеството.

Използваните механизми в Дружеството за подаване на сигнали за нарушения, корупция и/или конфликт на интереси са:

- Чрез пощенски кутии, поставени на възлови места на територията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Чрез електронна поща на следния електронен адрес: signal@npp.bg;
- Гореща телефонна линия: +359 973 7-62-62.

Разглеждането на получените сигнали се извършва на принципа на конфиденциалност на информацията и защита анонимността на лицата, подали такива сигнали. Въведена е и административна инструкция за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси, и за защита на лицата, подали такива сигнали.

През 2024 г. не са постъпвали сигнали свързани с корупция.

При съмнение за извършено престъпление, докладите от проверките се препращат към компетентните органи от името на изпълнителния директор на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Отдел “Превенция на корупцията” не разполага с информация за броя на висящите или приключили дела за антиконкурентно поведение.

Служителите, имащи пряко отношение към борбата с корупцията в Дружеството са получили подходящо обучение на тема “Превенция на корупцията”, като се предвижда непрекъснато професионално обучение в тази област с цел осигуряване на необходимата експертиза за превенция на корупцията.

ОПОВЕСТЯВАНИЯ СЪГЛАСНО ЧЛ. 8 ОТ РЕГЛАМЕНТ ЕС И НА СЪВЕТА ОТ 18 ЮНИ 2020 Г. ЗА СЪЗДАВАНЕ НА РАМКА ЗА УЛЕСНЯВАНЕ НА УСТОЙЧИВИТЕ ИНВЕСТИЦИИ И ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2019/2088

ПЕРИОД НА ОПОВЕСТЯВАНЕ 01.01.2024-31.12.2024

I. Обща информация

Настоящият доклад е отделен доклад, който се публикува заедно с Нефинансова информация по Закона за публичните предприятия, която е част от Годишния самостоятелен доклад за дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2024 г. Задълженията за оповестяване на настоящата информация в Доклада произтичат

от изискванията на чл.8 от Регламента за таксономия 2020/852 от 18 юни 2020 година за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и съответните делегирани актове:

- Делегиран Регламент (ЕС) 2021/2178 от 6 юли 2021 година за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез определяне на съдържанието и представянето на информацията, която трябва да бъде оповестявана от предприятията, обхванати от член 19а или 29а от Директива 2013/34/ЕС, по отношение на екологично устойчивите икономически дейности, и чрез определяне на методиката за изпълнение на това задължение за оповестяване
- Делегиран Регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията от 4 юни 2021 година за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез установяване на техническите критерии за проверка с цел определяне на условията, при които дадена икономическа дейност се квалифицира като допринасяща съществено за смекчаването на изменението на климата или за адаптирането към изменението на климата, и с цел определяне дали тази икономическа дейност не нанася значителни вреди във връзка с постигането на някоя от другите екологични цели
- Делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214 НА КОМИСИЯТА от 9 март 2022 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката – природен газ и ядрена енергия и на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 по отношение на специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности.
- Делегиран Регламент (ЕС) 2023/2486 НА КОМИСИЯТА от 27 юни 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез установяване на техническите критерии за проверка с цел определяне на условията при които дадена икономическа дейност се квалифицира като допринасяща съществено за постигане на шестте екологични цели.

Създадената обща регулаторна рамка на Европейския съюз в областта на таксономията определя екологично устойчивите икономически дейности въз основа на единни технически критерии, допринасящи за постигане на някоя от шестте екологични цели в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852 :

- смекчаване на изменението на климата,
- адаптиране към изменението на климата,
- устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси,
- преход към кръгова икономика,
- предотвратяване и контрол на замърсяването
- опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите.

Регламентът за таксономия е ключов елемент от плана за действие на Европейската комисия за пренасочване на капиталовите потоци към по-устойчива икономика. Той представлява важна стъпка към постигането на въглеродна неутралност до 2050 г. в съответствие с целите на ЕС в областта на климата.

Таксономията е класификационна система за екологично устойчиви икономически дейности и в следващия раздел, ние, като нефинансово предприятие представяме дела на оборота на Дружеството, капиталовите разходи (CapEx) и оперативните разходи (OpEx) за отчетния период 2024 г., които са свързани с икономически дейности, приведени в съответствие с таксономията, свързани с първите две екологични цели (смекчаване на последиците от изменението на климата и адаптиране към изменението на климата) в съответствие с Приложения 1 и 2 от Делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214 НА КОМИСИЯТА от 9 март 2022 година.

Дефинирането на определени дейности като „устойчиви инвестиции“ цели да се повиши прозрачността и да се предостави на крайните инвеститори обективна база за сравнение за дела на инвестициите, финансиращи екологично устойчиви икономически дейности.

2024 г.	Обща сума хил.лв.	Екологично устойчиви дейности, съобразени с таксономията	Дейности допустими по таксономията, но несъобразени с таксономията	Недопустими дейности по таксономията
Оборот	2 061 839	99,30%	0%	0,70%
Капиталови разходи	188 476	95,90%	2,20%	1,90%
Оперативни разходи	142 357	95,10%	4,20%	0,70%

II. Екологично устойчиви икономически дейности на Дружеството съгласно Регламент за таксономия 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета и степен на съответствие с изискванията за екологична устойчивост.

По смисъла на Делегиран Регламент (ЕС) 2021/2178, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на нефинансово предприятие е задължено да оповестява информация в нефинансовата си декларация за 2024 г., съдържаща дейностите на предприятието, свързани с икономическите дейности, които се класифицират като екологично устойчиви съгласно членове 3 и 9 от Регламента за таксономията, недопустимите за таксономията дейности, ключови показатели за резултатите съгласно Приложения I и II от Регламент 2021/2178.

Оповестената по реда на този регламент информация обхваща отчетния годишен период на 2024 г.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е дружество, експлоатиращо ядрена инсталация по смисъла на Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда. Титуляр е на лицензите и разрешенията и носи основната отговорност за безопасността на ядрените съоръжения по смисъла на тази конвенция, на Конвенцията за ядрена безопасност, на Закона за безопасно използване на ядрената енергия и подзаконовите нормативни актове. Дружеството извършва дейността си при спазване изискванията на националната нормативна база в областта на ядрената енергетика, на препоръките на Международната агенция по атомна енергия и Европейския съюз, както и на добрите международни практики.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е беземисионен производител на електрическа и топлинна енергия. Има съществен принос за постигане на целите на Европейския съюз за смекчаване на последиците от изменението на климата и за адаптиране към него. Дружеството има ключова роля за намаляването на общите емисии на парникови газове и притежава доказан потенциал за избягване генерирането на емисии на парникови газове.

III. Класификация на икономическите дейности на Дружеството съгласно Регламента за таксономия и делегираните регламенти

В съответствие с предмета на дейността и в изпълнение на изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, Дружеството притежава лицензи за производство на електрическа енергия, за производство и пренос на топлинна енергия. Съобразно със статистическата класификация на икономическите дейности установена с Регламент (ЕО) 1893/2006, двете лицензионни дейности са основните икономически дейности на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД съответно с кодове 35.11 и 35.30.

С оглед на определените екологично устойчиви дейности свързани с производство от ядрени и газови централи съгласно Делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214, изпълняваните лицензионни дейности попадат в обхвата на точка **4.28 „производство на електроенергия или топлинна енергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации“** и се класифицират като допустими по таксономията. Този вид дейност е включен в Приложения I и II на Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214 на Комисията от 9 март 2022 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката и на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 по отношение на специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности.

Степента на екологична устойчивост на дейностите, които се изпълняват от Дружеството и съответствието им спрямо таксономията е определена въз основа на анализ на приноса на съответната дейност за постигане на двете екологични цели:

- 1) за смекчаване на последиците от изменението на климата и
- 2) за адаптиране към изменението на климата и оценка на степента на ненанасяне на значителни вреди на някоя от екологичните цели.

В таблицата по-долу са представени дейностите класифицирани като екологично устойчиви и допустими по таксономията (група А1), дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията) (група А2) и недопустими дейности за таксономията (група Б). Информацията за степента до която икономическите дейности оказват влияние за постигане на екологичните цели е приведена в съответствие с изискванията на европейските регламенти и е представена в образците на ключовите показатели за резултатите (Key Performance Indicators, KPIs) Приложения 1, 2 и 3. Образците дават ясна индикация коя екологична цел се преследва от съответната дейност. Нашите дейности допринасят както за смекчаване на изменението на климата, така и за адаптиране към изменението на климата.

Оповестени са размер и дял на екологично устойчивите дейности, дейностите допустими по таксономията, но несъобразени с таксономията икономически дейности, както и дейностите недопустими от гледна точка на тази класификация. Направеното обосновано заключение за дефинирането на дейностите в съответните групи А1, А2 и Б се основава на извършена оценка на изпълнението на техническите критерии за проверка в съответствие с делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214.

А. Допустими за таксономията дейности
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)
4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) (Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)
5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води Описание на дейността: Дейността включва събиране на битови отпадъчни води от дейността на предприятието, чрез собствена канализационна система, пречистването им в пречиствателен комплекс за пречистване на битови отпадъчни води и отвеждането им във водоприемник. Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е Е37.00 Дейността има съществен принос за предотвратяване и контрол на замърсяването. За заустване на пречистените отпадъчни води Предприятието има издадено разрешение по Закон за водите, с индивидуални емисионни ограничения по замърсителите, определени в националното законодателство. Дейността има принос за ненанасяне на значителни вреди. Дейностите се осъществяват в съответствие с издаденото разрешително за заустване на отпадъчни води.
7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради) Описание на дейността: Дейността включва инсталиране и поддържане на зарядни станции и места за паркиране и зареждане на електрически автомобили, собственост на предприятието. Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е F42.99. Дейността има съществен принос за смекчаване на изменението на климата, тъй като е спомагаща дейност съгласно чл. 10 параграф 1, буква п) от Регламент (ЕС) 2020/852.
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)
3.10. Производство на водород Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е C20.11 по NACE. Описание на дейността : Производството на водород в предприятието е предназначено за охлаждане на турбогенератора, поради което се счита, че не е съобразена с таксономията. Дейността е включена в таксономията, но в случаите, когато водорода се използва като гориво или участва в смеси с други газове, които се използват за горива.
4.12. Съхранение на водород Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е: не е приложимо. Описание на дейността: Съхранението на водород в предприятието е предназначено за охлаждане на турбогенератора.

Съхранявания водород не отговаря на техническите критерии по т. 3.10, за това се счита, че не отговаря на техническите критерии на таксономията.
5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води Описание на дейността: Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е E37.00 по NACE Дейността е свързана с производството на химически обезсолена вода за технически нужди. Дунавската вода се очиства от химични и механични примеси чрез подходящи инсталации. Дейността не отговаря на критериите по чл. 3 от Регламент ЕС 2020/852 и се счита за несъобразена с таксономията.
5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника Описание на дейността: Образуваните в предприятието отпадъци се събират разделно съгласно писмени вътрешни правила. Отпадъците се съхраняват в складове в отделни клетки, след което се предават на предприятия имащи необходимите разрешения за последващо безопасно третиране или рециклиране. Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код E38.11 по NACE. Дейността има съществен принос за смекчаването на изменението на климата, тъй като всички разделно събирани и превозвани неопасни отпадъци, които са разделени при източника, се предават за подготовка за повторна употреба или рециклиране. Дейността има принос към смекчаване на изменението на климата, по допълнителен критерий ненанасяне на значителни вреди, т. 4)) „Преход към кръгова икономика“ тъй като в съоръженията за съхранение и прехвърляне на отпадъци разделно събираните фракции отпадъци не се смесват с други отпадъци или материали с различни свойства.
6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства Описание на дейността: В предприятието е осигурена мобилност между отделните обекти чрез електрически автомобили и електрически скутери. Икономическата дейност от тази категория може да се отнесе към код N49.41 по NACE. Изцяло електрическите моторни превозни средства, лекотоварни автомобили и товарни автомобили са с нулеви емисии на CO₂ и имат съществен принос за смекчаването на изменението на климата, но представляват малка част от автомобилният парк на предприятието. За това дейността се счита за несъобразена с таксономията.
7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради Описание на дейността: Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен инвестиционен план. Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE. Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение I и II и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.
7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност Описание на дейността: Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен план за дейностите по енергийна ефективност. Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE. Дейността е спомагаща дейност съгласно чл. 10 параграф 1, буква и) от Регламент (ЕС) 2020/852. Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение I и II и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.

Оповестени са дейностите, които по смисъла на регулаторната европейска рамка за таксономията, не могат да се причислят като дейности, допринасящи за постигане на целите на ЕС за декарбонизация на икономиката.

Б. Недопустими за таксономията дейности
Други образователни дейности, некласифицирани другаде
Технически изпитвания и анализи

Хотели и подобни места за настаняване
Дейност на ресторанти и заведения за бързо обслужване

IV. Технически критерии, отнасящи се до съществения принос на дейност 4.28 (Регламент ЕС 2022/1214) за смекчаване на последиците от изменението на климата и ненанасяне на значителни вреди (Приложение 1)

1. Общи критерии

По т.1.а) Изискванията на Директива 2009/71/Евратом на Съвета за установяване на общностна рамка за ядрената безопасност на ядрените инсталации са транспонирани в Закон за безопасно използване на ядрената енергия и наредбите, произтичащи от него.

С Наредба за осигуряване на безопасността на ядрените централи (НОБЯЦ) се задават националните изисквания за ядрена безопасност, регламентира се системата за лицензиране на дейностите в ядрени инсталации.

Изискванията на Директива 2011/70/Евратом за създаване на рамка на Общността за отговорно и безопасно управление на отработено гориво и радиоактивни отпадъци са транспонирани в Закон за безопасно използване на ядрената енергия и в Наредба за безопасност при управление на ОЯГ и Наредба за безопасност при управление на РАО.

С двете наредби се въвеждат изисквания към притежателите на лицензи за дейности с ОЯГ и РАО, такива, каквито въвежда НОБЯЦ по отношение на ядрените централи: отговорност за ядрената безопасност на съоръженията, оценка на безопасността, прилагане на интегрирана система за управление, осигуряване на достатъчни финансови и човешки ресурси.

Националната политика по управление на ОЯГ и РАО е отразена в Стратегия за управление на ОЯГ и РАО, която се приема от Министерски съвет. Стратегията се основава на принципите, посочени в чл.4 на директива 2011/70/Евратом. Стратегията изпълнява функциите на национална програма за прилагане на политиката при управление на ОЯГ и РАО, чрез Плана за действие към нея. Предвидено е Стратегията с плана към нея да се преразглежда на 5 години, или при промени в международното или националното законодателство. Съдържанието на стратегията, като национална програма, съответства на изискванията на чл.12 от директива 2011/70/Евратом. Съгласно изискванията на чл.14 от директивата, в ЕК се представят периодични доклади по изпълнение на националната програма.

По т. 1.б) Дейността на АЕЦ „Козлодуй“ е в съответствие с разпоредбите на Договора за Евратом и законодателството, прието въз основа на този договор, по-специално Директива 2009/71/Евратом, Директива 2011/70/Евратом и Директива 2013/59/Евратом и действащото законодателство на Съюза в областта на околната среда, прието съгласно член 192 от ДФЕС, по-специално Директива 2011/92/ЕС и Директива 2000/60/ЕО.

Разпоредбите на Договора за Евратом, на Директива 2009/71/Евратом, Директива 2011/70/Евратом и Директива 2013/59/Евратом са транспонирани в националното законодателство чрез Закона за безопасно използване на ядрената енергия и произтичащите от него наредби.

Директива 2011/92/ЕС е транспонирана в българското законодателство чрез Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС и Наредбата за условията и реда за извършване на Екологична оценка. Директива 2000/60/ЕО и Директива 2007/60/ЕС са транспонирани в националното законодателство в Закон за водите.

По т. 1.в) От 1999 г. функционира създадените целеви фондове ИЕЯС и РАО съгласно изискванията на ЗБИЯЕ и се ръководят от управителни съвети. Редът за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата, както и размерът на дължимите вноски към двата фонда, са определени с наредби, приети от Министерския съвет. Приходите във фонд РАО се формират от вноски на лицата, които в резултат на дейността си генерират радиоактивни отпадъци, които подлежат на предаване, средства от държавния бюджет, а натрупаните средства се изразходват целево за дейността и издръжката на ДП РАО. Приходите във фонд ИЕЯС се формират от вноски на лицата, експлоатиращи ядрени съоръжения, средства от държавния бюджет и други, а натрупаните средства се изразходват целево само за финансиране на проекти и дейности по извеждане от експлоатация.

Понастоящем вноските на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към двата фонда, като титуляр на лицензи за експлоатация на ядрените съоръжения, са в размер на 10,5% от приходите от реализираната електрическа енергия.

По т. 1.г) Съгласно ЗБИЯЕ и съответно Наредбата за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд ИЕЯС, месечните вноски към фонда следва да се определят чрез методология, приета от Управителният съвет на фонда по предложение на министъра на енергетиката за определяне на разходите по финансиране на извеждането от експлоатация и съответно за определяне на дължимите вноски. Методологията трябва да отчита технологичните аспекти и изискванията за ядрена безопасност и радиационна защита.

Размерът на вноските по силата на Закона се определя така, че в края на експлоатационния период да бъдат събрани необходимите средства за покриване на разходите по извеждане от експлоатация по отношение на целия жизнен цикъл на съоръжението. Финансовите средства на фонда трябва да покрият всички аспекти на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения и трябва да са налични, когато са необходими.

Периодично, но не по-рядко от 5 години следва да се извършва оценка на адекватността на набраните средства във фондовете, съотв. вноските във фондове ИЕЯС и РАО се преразглеждат и при необходимост се актуализират.

Когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от управителния съвет на фонда оценка на разходите, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение, съгласно издадена лицензия за експлоатация /ако все още генерира приходи/.

По т. 1.д) Стратегията на България за управление на ОЯГ и РАО предвижда изграждане на национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци (НХРАО). Изграждането на хранилището е нотифицирано по чл.41 от Договора за Евратом. Хранилището е в процес на изграждане. Предвижда се НХРАО да бъде изградено на три етапа, като първият етап следва да осигури погребването на отпадъците от извеждане от експлоатация на блокове 1-4 на АЕЦ „Козлодуй“. Очаква се пускането в експлоатация на I етап през 2025 година. Етап II е планирано да бъде пуснат в експлоатация през 2035 г., а етап III – през 2065 г.

Понастоящем РАО от експлоатация и извеждане от експлоатация на ядрени мощности, след преработване и кондициониране, се съхраняват в стоманобетонни контейнери, в съоръжения за временно съхранение на ДП „Радиоактивни отпадъци“ на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

По т. 1.е) - i - -iii Стратегията за управление на ОЯГ и РАО предвижда изграждане и въвеждане в експлоатация, до 2050 г., на дълбоко геоложко хранилище (ДГХ) за погребване на ОЯГ и ВАО от преработката му. Отговорно предприятие за изграждане на хранилището е ДП „Радиоактивни отпадъци“.

В периода на експлоатация между 2051 г. и 2111 г. паралелно ще бъде разработен план за затваряне, отчитащ техническия проект и ОАБ. След 2111 г. се извършват дейности по затваряне на съоръжението, възстановителни дейности на площадката и изпълнение на програма за активен следексплоатационен мониторинг до 2161г. Следексплоатационен пасивен контрол ще бъде извършван в периода 2161-2461 г.

По т. 1.е) - iv Осигуряването на финансиране за извеждане от експлоатация и управление на радиоактивни отпадъци и отработено ядрено гориво по време на промишлената експлоатация на ядрените съоръжения е в съответствие с приложимото законодателство и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци. Съгласно Стратегията, разходите на АЕЦ по управление на ОЯГ се признават текущо като разходи за лицензионната дейност формиращи себестойността на електрическата енергия. В случай, че не е възможно да бъде реализиран превоза на отработено ядрено гориво за съхранение и преработка, за съответната година се начисляват разходи за провизии за бъдещо задължение за извозване на ОЯГ. Тези средства се внасят в специална депозитна сметка и се изразходват единствено за управление на ОЯГ през следващите години. Контролът по набирането и разходването на средствата в откритата специална депозитна сметка се осъществява от Министерство на енергетиката.

С цел набиране на средства във фонд РАО за финансиране изграждането на хранилище за геоложко погребване на високоактивни отпадъци е необходимо да се акумулират средства в сметка с обособено отделно целево планиране и отчитане на набраните и разходвани ресурси за ХГП. Необходимите средства ще се набират чрез целеви вноски от оператора на ядрени съоръжения по време на дългосрочната експлоатация на блокове 5 и 6. По първоначални прогнози „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД трябва да внася ~ 6% от приходите от електроенергия, като вноските ще се осигурят от текущите експлоатационни разходи. Периодично, на всеки 5 години, ще се изготвя адекватна оценка на разходите за изграждане на ХГП, въз основа на която размерът на вноските при необходимост ще се актуализира, за да се осигури достатъчен финансов ресурс в края на експлоатационния срок на блоковете. Размерът на дължимите вноски ще бъде нормативно регламентиран в

Наредба за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд РАО.

По т.2. С модернизирания проект се осъществява всяко разумно осъществимо подобрене на безопасността, а от 2025 г. се използва гориво, устойчиво на аварии. Технологиата е сертифицирана и одобрена от националния регулатор по безопасността.

Комисията е уведомена за проекта в съответствие с член 41 от Договора за Евратом или с член 1, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 2587/1999 на Съвета, и когато е приложима някоя от тези разпоредби, Комисията е дала становището си по него в съответствие с член 43 от Договора за Евратом, като всички въпроси, повдигнати в становището, които са от значение за прилагането на член 10, параграф 2 и член 17 от Регламент (ЕС) 2020/852, както и на техническите критерии за проверка, установени в настоящия раздел, са били разгледани в задоволителна степен.

По т.3. Въз основа на докладите Комисията прави преглед на адекватността на натрупаните ресурси във фонда за управление на радиоактивни отпадъци и фонда за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения, посочени в точка 1, буква в), и напредъка в изпълнението на документирания план, посочен в точка 1, буква е), и може да изпрати становище до съответната държава членка.

По т. 4. а) Доказателства за ядрената безопасност са представени в “Отчет за анализ на безопасността”, АЕЦ “Козлодуй”, блок 5 и 6. Такава оценка е представена и в отчетите от проведените през 2011г. в АЕЦ “Козлодуй” “стрес” тестове. Всички тези документи са предадени на Агенцията за ядрено регулиране в Република България.

По т. 4 б) В АЕЦ “Козлодуй” се прилагат техническите и организационните мерки, осигуряващи изпълнението на концепцията за защита в дълбочина. Изпълняват се мерки за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок. Това са подобрения в КСК (Конструкции, Системи и Компоненти) с отчитане на целия срок на експлоатация на блоковете. Също така са разработени и внедрени аварийни процедури за действия на персонала при всички събития.

По т. 4 в) “Отчет за анализ на безопасността”, АЕЦ “Козлодуй”, блок 5 и 6, който съдържа тези оценки е част от лицензията на енергоблоковете и е предаден на Агенцията за ядрено регулиране в Република България при кандидатстване за лицензия.

По т. 6. Като част от лицензията на ядрените съоръжения в АЕЦ “Козлодуй” е извършването на периодичен преглед на безопасността, който включва оценка на съответствието с актуалните български и международни нормативни изисквания (вкл. стандарти на IAEA и WENRA). Във фактор “Анализ на вътрешните и външни събития и опасности” детайлно е разгледана защитата на блока срещу вътрешни и външни опасности. През 2022 година бе актуализиран ВАБ ниво 1, който отчита моментното състояние на енергоблоковете и площадката, и е извършен съгласно актуалните български и европейски стандарти.

По т.7. Политиката по управление на ОЯГ и РАО, декларирана в Стратегията за управление на ОЯГ и РАО предвижда:

РАО, генерирани в Република България, се погребват на българска територия, освен при влязло в сила споразумение за използване на съоръжение за погребване на РАО в друга държава;

Преработване на цялото количество ОЯГ, междинно съхранение в специализирано хранилище на всички видове РАО върнати в страната след преработването му и окончателното им погребване в ХГП.

2. Допълнителни критерии

- **Допълнителни критерии, отнасящи се до съществения принос за смекчаване на последиците от изменението на климата**

Не е извършена оценка на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл при производството на електроенергия.

- **Допълнителни критерии, отнасящи се до принципа за ненанасяне на значителни вреди (DNSH)**

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Смекчаване на последиците от изменението на климата
(2) Адаптиране към изменението на климата	Физическите климатични рискове, които са съществени за дейността, са установени чрез извършване на надеждна оценка на климатичните рискове и уязвимост. В отчети от актуализиран вероятностен анализ на безопасността (ВАБ) ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности. Оценката е извършена въз основа на риска от повреда на активната зона, т.е. невъзможност за работа на енергоблоковете. В “Обобщен доклад” от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е представено разпределението на риска от различните климатични опасности. Към проекта на актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е извършена оценка на изгълнените изменения в системите след 2007 година. Оценката на климатичните рискове и уязвимост е съразмерна с мащаба на дейността и очаквания ѝ жизнен цикъл, така че в отчета от актуализирания ВАБ са отчетени дейностите с очакван жизнен цикъл от под 10 години оценката се извършва най-малко въз основа на климатични прогнози в най-малкия целесъобразен мащаб; В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности въз основа и на климатични прогнози. Преди стартиране на дейности се извършва оценка на риска от влиянието на дейността върху околната среда. Дейността отговаря на изискванията, определени в член 6, буква б), член 8б, параграф 1, буква а) и член 8в, буква а) от Директива 2009/71/Евратом. Дейността отговаря на изискванията на Директива 2009/71/Евратом, прилагана в съответствие с международните насоки на МААЕ и WENRA във връзка с природни бедствия, включително наводнения и крайно неблагоприятни метеорологични условия.
(3) Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси	Интегрираното управление на водите, съгласно изискванията на Директива 2000/60/ЕС и Директива 2007/60/ЕС се извършва чрез План за управление на речните басейни (ПУРБ) и План за управление на риска от наводнения (ПУРН). Плановите за управление се актуализират на всеки шест години. Всички рискове от влошаване на състоянието на околната среда, свързани с опазването на качеството на водата и избягването на недостига на вода, се констатира и разглеждат в тях, като устойчивото им управление се постига с разработване на програма от мерки. С цел опазване от изтощаване, замърсяване и увреждане на водите, за всяко използване на водните ресурси се издава съответния разрешителен акт от контролните органи, в който са разписани конкретни условия и изисквания. За водовземане от повърхностни и подземни води и заустване на отпадъчни води, на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са издадени съответните разрешителни. Всеки инвестиционен проект е съобразен със законодателните изисквания за устойчиво управление на водите и одобрен от националните компетентни органи. В издадените на Дружеството разрешителни за заустване на отпадъчни води от Министерството на околната среда и водите са посочени конкретни условия и изисквания за използване на водите, индивидуални емисионни ограничения (ИЕО) по потоци и места за заустване, включително изискването за повишаване температурата на водоприемника (при термични централи) с ≤ 3 °C. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извършва мониторинг на изпусканите води, съгласно периодичността и показателите, посочени в разрешителното. Показателят „повишаване температурата на водоприемника“ се измерва в мястото на практически пълното смесване на отпадъчните води и тези на водоприемника.

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Смекчаване на последиците от изменението на климата
	Не са установени превишения на ИЕО, както и не е установено повишаване на температурата на водоприемника с повече от 3°C в точката на пълно смесване на охлаждащите води с водите на водоприемника. Изискванията на Директива 2013/51/Евратом са въведени в българското законодателство с Наредба за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, като параметричните стойности за радон и тритий и индикативна доза за водата са тези, посочени в директивата. АЕЦ „Козлодуй“ изпълнява програма за радиоекологичен мониторинг на компоненти на околната среда, включително повърхностни и подземни води. Изготвя се ежегоден доклад за резултатите от радиоекологичния мониторинг, който се представя на регулиращия орган АЯР. Не е констатирано значимо въздействие върху околната среда от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“.
(4) Преход към кръгова икономика	В АЕЦ „Козлодуй“ е разработена комплексна програма за управление на РАО, съвместно с ДП „Радиоактивни отпадъци“. Програмата съдържа политиката, целите, принципите, методите, средствата и организацията за управление на РАО от АЕЦ „Козлодуй“ по целия технологичен цикъл от тяхното възникване до предаването им на ДП РАО, както и усвояването на дейности за освобождаване от регулиращ контрол. Възприетият подход е генерирането на радиоактивни отпадъци да се ограничава до практически минимум както по обем, така и по активност чрез подходящи експлоатационни практики. Ежегодно се изготвя график за предаване на РАО за преработване от ДПРАО. Изпълнен е проект за радиологично охарактеризиране на твърди радиоактивни отпадъци, кандидати за освобождаване от регулиране. Предстои разработване на методология за освобождаване от регулиране на РАО. Управлението на нерадиоактивните отпадъци се осъществява по реда на вътрешна „Инструкция за събиране, транспортиране, временно съхранение и оползотворяване на нерадиоактивни отпадъци от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД“, с която се осигурява разделното събиране и предаването за оползотворяване/обезвреждане на нерадиоактивните отпадъци от дейността. През 2011 г. в българското законодателство са транспонирани изискванията на Препоръка на Комисията 2006/851/Евратом за управление на финансовите ресурси за извеждане от експлоатация на ядрените инсталации и за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивните отпадъци. По този начин се прилагат добрите европейски практики в областта на финансирането на дейностите по безопасно управление на радиоактивните отпадъци, отработеното ядрено гориво и извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения. Наредбата за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд РАО създава условия и ред за финансиране от фонда на проекти за устройство на територията на общините и населените места, в които се експлоатира или е разрешено изграждане на съоръжение за управление на радиоактивни отпадъци. Размерът на вноските във фонд ИЕЯС се определя на база методология за разходите по финансиране извеждането от експлоатация. Осигурена е възможност за създаване на целева сметка към лицензианта на ядрено съоръжение в експлоатация за покриване на разходи за извозване на отработено ядрено гориво от предходни години за технологично съхранение и преработка. Оценка на въздействието върху околната среда на предприятието е извършена през 1999 г. За изпълнение на условията от Решението по ОВОС е изготвена

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Смекчаване на последиците от изменението на климата
	програма от смекчаващи мерки, които са изпълнени. За всяко ново инвестиционно намерение се спазва процедурата по уведомяване, преценяване или ОВОС, в съответствие със Закон за опазване на околната среда, където е транспонирана Директива 2011/92/ЕС. Съответните елементи в настоящия раздел са обхванати от докладите на държавите членки до Комисията в съответствие с член 14, параграф 1 от Директива 2011/70/Евратом. В изпълнение на изискванията на Директива 2011/70/Евратом през 2015г. е изготвен и представен първият доклад по изпълнение на националната програма за управление на ОЯГ и РАО. Докладът, съгласно разпоредбите на директивата се изготвя на всеки 3 години след първия.
(5) Предотвратяване и контрол на замърсяването	Дейността не води до производството, пускането на пазара или използването на вещества, изброени в документите в допълнение В към Регламент 2022/1214 от 9 март 2022. Нерадиоактивните емисии са в рамките или под равнищата на емисии, съответстващи на интервалите на емисиите съгласно най-добрите налични техники (НДНТ-СЕН), определени в заключенията за НДНТ за големите горивни инсталации. Не възникват значителни сумарни въздействия върху компонентите на околната среда. При извършване на дейността не се отделят емисии на серни и на азотни окиси. Радиоактивните изпускания във въздуха, водоемите и земята (почвата) отговарят на индивидуалните лицензионни условия за конкретните дейности, когато е приложимо, или на националните прагови стойности в съответствие с Директива 2013/51/Евратом и Директива 2013/59/Евратом. Извършва се постоянен оперативен и периодичен мониторинг на течни и газообразни емисии в околната среда, както и радиоекOLOGичен мониторинг на компонентите на околната среда (въздух, вода, почви, хранителни продукти, фауна и флора). РадиоекOLOGичният мониторинг на околната среда се извършва по определен годишен график и мрежа за мониторинг. Резултатите от мониторинга показват, че стойностите на радиоактивните емисии в околната среда са многократно по-ниски от утвърдените допустими стойности. Безопасното управление на ОЯГ и РАО, в съответствие с изискванията на директивите е включено в условията на лицензиите за експлоатация на блокове 5 и 6 и ХОГ. В АЯР се представят периодично отчети по изпълнение на условията на лицензиите. РАО, генерирани от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“ се предават за преработване на ДП РАО. Предприятието разполага с необходимия капацитет за временно съхранение на СтБК с преработените РАО. В процес на изграждане е Национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци, в което ще бъдат погребвани преработените РАО. Първият етап от изграждане на хранилището ще бъде пуснат в експлоатация през 2025 г.
(6) Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите	Дейността отговаря на критериите, установени в допълнение Г към настоящото приложение. Оценка на въздействието върху околната среда е завършена преди изграждането на ядрена електроцентрала в съответствие с Директива 2011/92/ЕС. Изпълнени са необходимите мерки за смекчаване на последиците и компенсаторни мерки. Оценка на въздействието върху околната среда на предприятието е извършена през 1999 г. За изпълнение на условията от Решението по ОВОС е изготвена

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Смекчаване на последиците от изменението на климата
	програма от смекчаващи мерки, които са изпълнени. За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване на компетентния орган, който на основание изискванията на националното законодателство, където са транспонирани съответните директиви - Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони.

V. Технически Критерии отнасящи се до съществения принос на дейност 4.28 (Регламент ЕС 2022/1214) за адаптиране към изменението на климата и ненаанасяне на значителни вреди (Приложение 2)

По т.1. Изпълняват се мерки за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок. В обема на тези мерки намират място и дейности за подобрене, произхождащи от оценките на климатични рискове.

По т.2 а) В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности от таблицата в раздел II на Допълнение А. Оценката е извършена въз основа на риска от повреда на активната зона, т.е. невъзможност за работа на енергоблоковете.

По т. 2 б) В “Обобщен доклад” от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е представено разпределението на риска от различните климатични опасности.

По т. 2 в) Към проекта актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е извършена оценка на изпълнените изменения в системите след 2007 година.

Оценката на климатичните рискове и уязвимост е съразмерна с мащаба на дейността и очакваната ѝ продължителност, така че:

а) В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са отчетени дейностите с очакван жизнен цикъл от под 10 години и оценката се извършва най-малко въз основа на климатични прогнози в най-малкия целесъобразен мащаб.

б) В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности въз основа и на климатични прогнози.

По т. 3. Климатичните опасности въз основа и на климатични прогнози са разгледани и оценени в отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година).

По т. 4 .а), б), д) Преди стартиране на дейности се извършва оценка на риска от влиянието на дейността върху околната среда.

По т. 4 в) Всички мащабни дейности са съгласувани на регионално и национално равнище.

По т. 4 г) Използват се предварително определени показатели за самооценка, при чието отклонение се предвиждат коригиращи мероприятия.

По т.5. Дейността е в съответствие с разпоредбите, определени в Договора за Евратом и законодателството, прието въз основа на него, по-специално Директива 2013/59/Евратом, Директива 2009/71/Евратом и Директива 2011/70/Евратом, както и приложимите екологични закони на Съюза закон, приет съгласно член 192 от ДФЕС, по-специално Директива 2011/92/ЕС, Директива 2000/60/ЕО, Директива 2007/60/ЕС.

По т.6. Дейността е в съответствие с националното законодателство, което транспонира Директива 2009/71/Евратом, включително по отношение на оценката чрез стрес-тестове на устойчивостта на атомните електроцентрали на Съюза срещу екстремни природни опасности, включително земетресения. Съответно дейността се извършва на територията на държава-членка, където операторът на ядрена инсталация:

а) е представил демонстрация на ядрена безопасност, чийто обхват и ниво на детайлност са съизмерими с потенциалния размер и естеството на съответната опасност за ядрената инсталация и нейната площадка (член 6, буква

б) от Директива 2009/71/Евратом); б) е предприел задълбочени мерки за защита, за да гарантира, наред с другото, че въздействието на екстремни външни природни и нежеланите опасности, причинени от човека, са сведени до минимум (член 8б, параграф 1, буква а) от Директива 2009/71/Евратом); изгради или експлоатира ядрена електроцентрала (член 8в, буква а) от Директива 2009/71/Евратом). Дейността отговаря на изискванията на Директива 2009/71/Евратом, подкрепена от най-новите международни насоки чрез МААЕ и WENRA, като допринася за увеличаване устойчивостта и способността множество нови и съществуващи атомни електроцентрали за справяне с екстремни природни опасности, включително наводнения и екстремни климатични условия.

Допълнителни критерии, отнасящи се до принципа за ненанасяне на значителни вреди (DNSH)

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Адаптиране към изменението на климата
(3) Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси	Интегрираното управление на водите, съгласно изискванията на Директива 2000/60/ЕС и Директива 2007/60/ЕС се извършва чрез План за управление на речните басейни (ПУРБ) и План за управление на риска от наводнения (ПУРН). Плановете за управление се актуализират на всеки шест години. Всички рискове от влошаване на състоянието на околната среда, свързани с опазването на качеството на водата и избягването на недостига на вода, се констатирант и разглеждат в тях, като устойчивото им управление се постига с разработване на програма от мерки. С цел опазване от изтощаване, замърсяване и увреждане на водите, за всяко използване на водните ресурси се издава съответния разрешителен акт от контролните органи, в който са разписани конкретни условия и изисквания. За водоземане от повърхностни и подземни води и заустване на отпадъчни води, на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са издадени съответните разрешителни. Всеки инвестиционен проект е съобразен със законодателните изисквания за устойчиво управление на водите и одобрен от националните компетентни органи. В издадените на Дружеството разрешителни за заустване на отпадъчни води от Министерството на околната среда и водите са посочени конкретни условия и изисквания за използване на водите, индивидуални емисионни ограничения (ИЕО) по потоци и места за заустване, включително изискването за повишаване температурата на водоприемника (при термични централи) $c \leq 3^{\circ}\text{C}$. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извършва мониторинг на изпусканите води, съгласно периодичността и показателите, посочени в разрешителното. Показателят „повишаване температурата на водоприемника“ се измерва в мястото на практически пълното смесване на отпадъчните води и тези на водоприемника. Не са установени превишения на ИЕО, както и не е установено повишаване на температурата на водоприемника с повече от 3°C в точката на пълно смесване на охлаждащите води с водите на водоприемника. Изискванията на Директива 2013/51/Евратом са въведени в българското законодателство с Наредба за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, като параметричните стойности за радон и тритий и индикативна доза за водата са тези, посочени в директивата. АЕЦ „Козлодуй“ изпълнява програма за радио екологичен мониторинг на компоненти на околната среда, включително повърхностни и подземни води.

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Адаптиране към изменението на климата
	Изготвя се ежегоден доклад за резултатите от радиоecологичния мониторинг, който се представя на регулиращия орган – АЯР. Не е констатирано значимо въздействие върху околната среда от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“. Дейността се изпълнява в съответствие с изискванията на Закон за водите, където е транспонирана Директива 2000/60/ЕО.
(4) Преход към кръгова икономика	В АЕЦ „Козлодуй“ е разработена комплексна програма за управление на РАО, съвместно с ДП „Радиоактивни отпадъци“. Програмата съдържа политиката, целите, принципите, методите, средствата и организацията за управление на РАО от АЕЦ “Козлодуй” по целия технологичен цикъл от тяхното възникване до предаването им на ДП РАО, както и усвояването на дейности за освобождаване от регулиращ контрол. Възприетият подход е генерирането на радиоактивни отпадъци да се ограничава до практически минимум както по обем, така и по активност чрез подходящи експлоатационни практики. Ежегодно се изготвя график за предаване на РАО за преработване от ДПРАО. Изпълнен е проект за радиологично охарактеризиране на твърди радиоактивни отпадъци, кандидати за освобождаване от регулиране. Предстои разработване на методология за освобождаване от регулиране на РАО. В изпълнение на изискванията на Директива 2011/70/Евратом през 2015г. е изготвен и представен първият доклад по изпълнение на националната програма за управление на ОЯГ и РАО. Докладът, съгласно разпоредбите на директивата се изготвя на всеки 3 години след първия. Управлението на нерадиоактивните отпадъци се осъществява по реда на вътрешна „Инструкция за събиране, транспортиране, временно съхранение и оползотворяване на нерадиоактивни отпадъци от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД“, с която се осигурява разделното събиране и предаването за оползотворяване/обезвреждане на нерадиоактивните отпадъци от дейността. За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване на компетентния орган, който на основание изискванията на Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони.
(5) Предотвратяване и контрол на замърсяването	При извършване на дейността не се отделят емисии на серни и на азотни окиси. Радиоактивните емисии във въздуха, водоемите и земята (почвата) отговарят на индивидуалните лицензионни условия за конкретните дейности, когато е приложимо, или на националните прагови стойности в съответствие с Директива 2013/51/Евратом и Директива 2013/59/Евратом. Извършва се постоянен оперативен и периодичен мониторинг на течни и газообразни емисии в околната среда, както и радиоecологичен мониторинг на компонентите на околната среда (въздух, вода, почви, хранителни продукти, фауна и флора). Радиоecологичният мониторинг на околната среда се извършва по определен годишен график и мрежа за мониторинг. Резултатите от мониторинга показват, че стойностите на радиоактивните емисии в околната среда са многократно по-ниски от утвърдените допустими

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Адаптиране към изменението на климата
	стойности. Отработеното гориво и радиоактивните отпадъци се управляват безопасно и отговорно в съответствие с Директива 2011/70/Евратом и Директива 2013/59/Евратом. Безопасното управление на ОЯГ и РАО, в съответствие с изискванията на директивите е включено в условията на лицензиите за експлоатация на блокове 5 и 6 и ХОГ. В АЯР се представят периодично отчети по изпълнение на условията на лицензиите. РАО, генерирани от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“ се предават за преработване на ДП РАО. Предприятието разполага с необходимия капацитет за временно съхранение на СтБК с преработените РАО. В процес на изграждане е Национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци, в което ще бъдат погребвани преработените РАО. Първият етап от изграждане на хранилището ще бъде пуснат в експлоатация през 2025г.
(б) Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите	Извършена е Оценка за въздействието върху околната среда на предприятието през 1999 г. За изпълнение на условията от Решението по ОВОС е изготвена програма от смекчаващи мерки, които са изпълнени. За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване, преценяване или ОВОС, в съответствие със Закон за опазване на околната среда, където е транспонирана Директива 2011/92/ЕС. За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване на компетентния орган, който на основание изискванията на националното законодателство, където са транспонирани съответните директиви - Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони.

VI. Ключови показатели за резултати КРІ и счетоводни политики

В съответствие с Делегиран акт за дейностите в ядрения бранш, като нефинансово предприятие Дружеството оповестява дела на оборота, капиталови и оперативни разходи за 2024 година свързани с икономически дейности, които се квалифицират като екологично устойчиви в зависимост от приноса им към първите две екологични цели. Оповестени са размера и дела на КРІ отнасящи се за допустимите с таксономията икономически дейности, но несъобразени с таксономията и дейностите, недопустими съгласно приложения I и II към Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 и Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214. Оповестената информация за ключовите показатели е представена в табличен вид съгласно изискванията делегираните Регламенти за всеки приложим ключов показател за ефективност (КРІ).

За докладвания период на 2024 г. няма изменения по отношение на класификацията на дейностите в групи A1,A2 и Б в съответствие с изискванията на Регламента за таксономията спрямо оповестените дейности през 2023г.

В настоящата информация са представени ключовите показатели за резултатите, обхващащи отчетен период 01.01-31.12.2024 г. В оповестяванията е направено сравнение и са представени измененията на ключовите показатели за резултатите спрямо 2023 г.

Оповестените сведения във финансово изражение са представени в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева.

Процес на събиране и валидиране на данни

За да докладваме информация за икономически дейности, съобразени с таксономията през 2024 г., ние:

- направихме преглед на стопанските дейности на Дружеството и идентифицирахме дейностите, които биха могли да бъдат допустими и приведени в съответствие;
- извършихме подробен анализ на отделните икономически дейности, допустими по Таксономията, и на приложимите технически критерии за проверка в тясно сътрудничество с ключовите експерти;
- консултирахме се с технически експерти, свързани с конкретните дейности и критерии;
- обобщихме резултатите от анализите и изготвихме доклада.

1. Ключов показател на оборота

Дефиниция

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общия ни оборот е изчислен като частта от нетния оборот, получена от продукти и услуги, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общия нетен оборот (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г.

Числителят на ключовия показател за оборота е определен като нетен оборот, получен от продукти и услуги, свързани с икономически дейности, съответстващи на таксономията:

- Дейност 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)
- Дейност 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води
- Дейност 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)

Реализираният оборот от дейност 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) съставлява 99,3 % от общия оборот на Дружеството за 2024 г.

От дейност 5.3 Дружеството не е реализирало оборот в периода 01.01-31.12.2024 г.

Дейност 7.4. дефинирана в група А1 има принос към постигане на двете цели за смекчаване изменението и адаптиране към изменението на климата, но реализираните приходи от електрически зарядни станции са с малък дял в общия оборот на Дружеството.

Знаменателят на ключовия показател за оборота се базира на сумата на приходите на Дружеството, така както са оповестени на ред Приходи от отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход /бележка 23 и 24/ от Годишния самостоятелен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

Дейностите допустими по таксономията, но несъобразени с нея (група А2) не генерират оборот за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2024 г.

Дейностите недопустими към таксономията (група Б) съставляват несъществена стойност 0,7% в общия дял на оборота за 2024 г.

Равнение

Нетният оборот, представен в образец КРІ Оборот на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г. от Приложение 1 се равнява с общата сума на приходите, представена в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход/бележка 23 и 24/ от Годишния самостоятелен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

Сравнение на данните на КРІ на оборота за 2024 г. спрямо 2023 г.

Няма съществени отклонения в данните за оборота на дейностите от група А Дейности допустими по таксономията, в т.ч. гр.А1 и гр.А2, оповестени за 2024 г. (99%) спрямо същите за отчетния период на 2023 г. (99%).

Оборотът реализиран от дейностите недопустими за таксономията от група Б запазва минимален дял под 1% в общия оборот и през 2024 г.

2. Ключов показател на капиталови разходи

Дефиниция

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общите ни капиталови разходи е изчислен като частта от капиталовите разходи за придобиване на материални и нематериални активи, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общите капиталови разходи (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г.

Числителят на ключовия показател за капиталови разходи е определен като сума от реализираните инвестиции в активи и процеси, свързани с изпълнението на дейности, съответстващи на таксономията, т.е:

- Дейност 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)

Включени са направените през 2024 г. инвестиционни разходи за повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за подобряване работата на основни и спомагателни съоръжения и оборудване в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни 5 и 6 блокове и надеждната им експлоатация при работа на повишено ниво на мощност на блоковете до 104%. Вzeti са под внимание инвестициите относно дейности по реконструкция и разширяване на топлопреносната мрежа.

- Дейност 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води

- Дейност 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)

Включени са инвестиционни разходи за изграждане на зарядни станции за електромобили.

Реализираните капиталови разходи от допустимите дейности по таксономията съставляват основен дял 95,9% от общите инвестиционни разходи на Дружеството за 2024 г.

Знаменателят на ключовия показател за капиталовите разходи се базира на сумата на инвестиционните разходи на предприятието, така както са оповестени в Индивидуалния отчет за финансово състояние /Бележка 5 Имоти, машини и съоръжения - Разходи за придобиване към годишния самостоятелен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

Капиталовите разходи за допустимите, но несъобразени дейности по таксономията (Група А2) заемат дял от 2,2% от инвестиционните разходи за 2024 г. С цел насърчаване развитието на нисковъглеродна икономика и намаляване на парниковите газове Дружеството извършва инвестиции за реконструкция и модернизация на съществуващи системи и съоръжения, както и за изграждане на нови проекти по отношение на някои от оповестените дейности в група А2:

- 5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води
- 6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства. Включени са инвестираните средства през 2024 г. за закупуване нови електрически превозни средства и кари.
- 7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност.

Капиталовите разходи са за изпълнение на мерки, свързани с повишаване на енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност с оглед постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление, както и инвестиции на дружеството за реализиране на енергоспестяващи дейности във връзка с насърчаване на зеления преход и производството на енергия от възобновяеми източници.

Дружеството оповестява капиталови разходи от недопустими за таксономията дейности (група Б) с дял от 1,9%.

Равнение

Нетните капиталови разходи, представени в образец КРІ Капиталови разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г. от Приложение 2 се равняват с общата сума на капиталови разходи, представена в Индивидуалния отчет за финансово състояние/ Бележка 5 Имоти, машини и съоръжения - Разходи за придобиване към годишния самостоятелен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

Сравнение на данните на КРІ на капиталови разходи за 2024 г. спрямо 2023 г.

Капиталовите разходи за дейностите от група А Дейности допустими по таксономията, в т.ч. гр.А1 и гр.А2, оповестени за 2024 г. (98,1%) са по-високи с 2,4 % спрямо същите за отчетния период на 2023 г. (95,8%).

Инвестициите свързани с дейностите недопустими за таксономията от група Б запазват несъществен дял 1,9% в общите капиталови разходи и през 2024 г.

3. Ключов показател на оперативни разходи

Дефиниция

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общите оперативни разходи е изчислен като частта от реализираните оперативни разходи за дейностите, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общите оперативни разходи (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г.

Числителят е определен като сума от разходите за извършване на допустими по таксономията икономически дейности, определени от Дружеството.

Знаменателят на ключовия показател за оперативните разходи включва разходите за ремонт (обновяване) и поддръжка на сгради и всички други преки разходи, свързани с текущото обслужване на активите от категорията имоти, машини и съоръжения, или от външен изпълнител, на когото са възложени дейности, които са необходими, за да се обезпечи непрекъснатото и ефективно действие на тези активи. Общата сума на оперативните разходи, използвана в знаменателя е оповестена в бележки 24 „Разходи за материали“ и 25

„Разходи за външни услуги“ и се състои от извършени разходи за ремонти, в т. материали и ремонтни услуги 142 357 хил. лв. оповестени в Индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

Разходите за извършване на допустими по таксономията дейност 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) съставляват 95,1% от общия размер на оперативни разходи за 2024 г.

Останалите две дейности, които са дефинирани в група А1 имат принос към постигане на двете цели за смекчаване изменението и адаптиране към изменението на климата. В периода 01.01-31.12.2023 г. Дружеството е отчетло незначителни текущи разходи, свързани с тези дейности.

Текущите разходи за ремонт, поддръжка и текущо обслужване на активи свързани с дейности от група А2 са с минимален дял 4,2 % :

- 3.10 Производство на водород
- 4.12 Съхранение на водород
- 5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води
- 5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника
- 6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства
- 7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради
- 7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност

Дружеството оповестява оперативни разходи от недопустими за таксономията дейности с дял от 0,7%.

Равнение

Нетните оперативни разходи, представени в образец КРІ Оперативни разходи на „ АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г. от Приложение 3 се равняват с общата сума на разходи за резервни части и инструменти 24 347 хил.лв., и ремонтни и сервизни услуги 118 010 хил.лв., съответно по бележки 25 и 26, представени в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход бележки от Годишния самостоятелен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

Сравнение на данните на КРІ на оперативни разходи за 2024 г. спрямо 2023 г.

Няма съществени отклонения в данните за оперативните разходи на дейностите от група А Дейности допустими по таксономията, в т.ч. гр.А1 и гр.А2, оповестени за 2024 г. (98,9%) спрямо същите за отчетния период на 2023 г. (99,2%).

Оперативните разходи за изпълнение на дейности недопустими за таксономията от група Б запазват минимален дял под 1% в общите оперативни разходи за 2024 г.

4. Други оповестявания

В Приложения 1, 2 и 3 на ключовите показатели оборот, капиталови и оперативни разходи на Дружеството за 2024 г. са представени резултатите от проверка на критериите за съществен принос на дейностите от група А1 за постигане на двете европейските цели 1.) за смекчаване изменението на климата и 2.) за адаптиране към изменението на климата.

Най-значителен принос към постигане на двете екологични цели има дейност 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала), която включва двете лицензионни дейности, които Дружеството извършва.

Оповестяваме също и резултатите от извършена проверка за ненанасяне на значителни вреди на икономическите дейности от група А1 класифицирани като екологично устойчиви по допълнителни критерии съгласно Приложения I и II от Делегирания Регламент 2022/2014:

-Дейност 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) покрива пет от шестте изискуеми критерия.

-Дейност 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води покрива четири от шестте изискуеми критерия.

-Дейност 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради) отговаря на два от критериите.

В оповестените ключови показатели за финансовата 2024 г. всички икономически дейности на Дружеството, определени като екологично устойчиви и попадащи в група A1 отговарят на изискването за минимални гаранции в съответствие с европейската регулаторна рамка.

Дял на оборота от продуктите или услугите, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности за финансова година 2024				Година			Критерии за съществен принос						Критерии за НЗВ (ненанасяне на з			
Икономически дейности (1)	Код (2)	Абсолютен оборот (3)	Дял на оборота 2024 г.(4)	Смекчаване на изменението на климата (5)	Адаптиране към изменението на климата (6)	Вода (7)	Замърсяване (8)	Кръгова икономика (9)	Биологично разнообразие (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране към изменението на климата (12)	Вода (13)	Замърсяване (14)			
		хил.лв.	%	Да;Не;Недоп	Да;Не;Недоп	Да;Не;Недоп	Да;Не;Недоп	Да;Не;Недоп	Да;Не;Недоп	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не			
А. Допустими за таксономията дейности																
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																
4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации	D35.11	2 042 629	99,1%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да			
4.28.Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала	D35.30	4 105	0,2%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да			
5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води	E37.00			Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Не			
7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)	F42.99	1	0,0%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Не	Не			
Оборот от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)		2 046 735	99,3%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да			
От които спомагащи		2 046 735	99,3%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да			
От които предходни																
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																
				Доп; Недоп.	Доп; Недоп.	Доп; Недоп.	Доп; Недоп.	Доп; Недоп. п.	Доп; Недоп.							
3.10. Производство на водород	C20.11		%	Доп.	Доп.											
4.12. Съхранение на водород			%	Доп.	Доп.											
5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води	E36.00		%	Доп.	Доп.											
5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника	E38.11		%	Доп.	Доп.											
6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства	H49.41		%	Доп.	Доп.											
6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт	H49.41		%	Доп.	Доп.											
7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради	F41		%	Доп.	Доп.											
7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност	C33.12		%	Доп.	Доп.											
Оборот от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2)		0	%													
Общо (А.1. + А.2.)		2 046 735	99,3%													
Б. Недопустими за таксономията дейности																
Оборот от недопустими за таксономията дейности (Б)		15 104	0,7%													
Общо (А + Б)		2 061 839	100%													

Дял на капиталови разходи от продуктите и услугите, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности за финансова година 2024				Година			Критерии за съществен принос						Критерии за НЗВ (ненанасяне на значителни вреди)				
Икономически дейности (1)	КоА (2)	КР (3)	Дял на КР (4)	Смекчаване на изменението на климата (5)	Адаптиране към изменението на климата (6)	Вода (7)	Замърсяване (8)	Кръгова икономика (9)	Биологично разнообразие (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране към изменението на климата (12)	Вода (13)	Замърсяване (14)	Кръгова икономика (15)			
		хил. лв.	%	Да; Не ; Недоп	Да; ; Недоп	Да; Не; ; Недоп	Да; Не; ; Недоп	Да; Не; ; Недоп	Да; Не; ; Недоп	Да/ Не	Да/ Не	Да/ Не	Да/ Не	Да/ Не			
А. Допустими за таксономията дейности																	
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																	
4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации	D35.11	179 620	95,3%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да	Да			
4.28. Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала	D35.30	1 116	0,6%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да	Да			
5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води	E37.00	0	0,0%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Не	Да			
7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)	F42.99	26	0,0%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Не	Не	Не			
Капиталови разходи от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)		180 762	95,9%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Не	Не	Не	Не	Не			
От които спомагателни		180 762	95,9%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да	Да			
От които преходни																	
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																	
				Доп; Недоп.	Доп; Недоп.	Доп; Недоп.	Доп; Недоп.	Доп; Недоп.	Доп; Недоп.								
3.10. Производство на водород	C20.11	0	0,0%	Доп.	Доп.												
4.12. Съхранение на водород		0	0,0%	Доп.	Доп.												
5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води	E36.00	444	0,2%	Доп.	Доп.												
5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника	E38.11	0	0,0%	Доп.	Доп.												
6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства	H49.41	1457	0,8%	Доп.	Доп.												
6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт	H49.41	0	0,0%	Доп.	Доп.												
7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради	F41	0	0,0%	Доп.	Доп.												
7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност	C33.12	2 309	1,2%	Доп.	Доп.												
Капиталови разходи от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2)		4 210	2,2%	Доп.	Доп.												
Общо (А.1. + А.2.)		184 972	98,1%														
Б. Недопустими за таксономията дейности																	
Капиталови разходи от недопустими за таксономията дейности (Б)		3 504	1,9%														
Общо (А + Б)		188 476	100%														

Дял на оперативни разходи от продуктите и услугите, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности за финансова година 2024	Година			Критерии за съществен принос						Критерии за НЗВ (ненанасяне на значителни вреди)						
	Код (2)	КР (3)	Дял на КР (4)	Смекчаване на изменението на климата (5)	Адаптиране към изменението на климата (6)	Вода (7)	Загрязяване (8)	Кръгова икономика (9)	Биологично разнообразие (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране към изменението на климата (12)	Вода (13)	Загрязяване (14)	Кръгова икономика (15)	Биологично разнообразие (16)	(17)
Икономически дейности (1)		ХПА.ЛВ.	%	Да;Не; НеДоп	Да;Не; НеДоп	Да;Не; НеДоп	Да;Не; НеДоп	Да;Не; НеДоп	Да;Не; НеДоп	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не
А. Допустими за таксономията дейности																
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																
4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации	D35.11	135 372	95,1%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да
4.28.Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала	D35.30	57	0,0%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да
5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води	E37.00	0	0,0%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Не	Да	Не	Да
7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)	F42.99	16	0,0%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да
Оперативни разходи от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)		135 444	95,1%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да
От които спомагачи		135 444	95,1%	Да	Да	Не	Не	Не	Не	Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да
От които преходни																
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																
				Доп; НеДоп	Доп; НеДоп	Доп; НеДоп	Доп; НеДоп	Доп; НеДоп	Доп; НеДоп	Доп; НеДоп						
3.10. Производство на водород	C20.11	17	0,01%	Доп.	Доп.											
4.12. Съхранение на водород		0	0,00%	Доп.	Доп.											
5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води	E36.00	36	0,03%	Доп.	Доп.											
5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника	E38.11	2 797	1,97%	Доп.	Доп.											
6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства	H49.41	40	0,03%	Доп.	Доп.											
6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт	H49.41		0,00%	Доп.	Доп.											
7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради	F41	3 093	2,17%	Доп.	Доп.											
7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност	C33.12	0	0,00%	Доп.	Доп.											
Оперативни разходи от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2)		5 984	4,20%	Доп.	Доп.											
Общо (А.1. + А.2.)		141 428	99,3%													
Б. Недопустими за таксономията дейности																
Оперативни разходи от недопустими за таксономията дейности (Б)		929	0,65%													
Общо (А + Б)		142 357	100%													

ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

Екологични въпроси

В политиката си по управление на безопасността ръководството е декларирано своя висш приоритет – ядрената безопасност и радиационната защита в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения в съответствие с лицензите, издадени от АЯР. Ръководството на дружеството се ангажира да поддържа и развива системата за мониторинг и оценка на безопасността с високо квалифициран, обучен и добре мотивиран персонал за изпълнение и контрол на дейностите по експлоатация на ядрените съоръжения, при спазване на изискванията за безопасност, като висш приоритет на интегрираната система за управление.

Експлоатацията на ядрените мощности в АЕЦ “Козлодуй” се извършва в пълно съответствие с условията от лицензите, изискванията на технологичните регламенти и експлоатационните инструкции. Резултатите от месечните функционални изпитания на системите за безопасност са в съответствие с регламентните изисквания. През отчетния период не са допуснати нарушения на пределите и условията за безопасна експлоатация.

Централата се придържа към всички стандарти за безопасност при управление на радиоактивни отпадъци и на отработено ядрено гориво (ОЯГ).

Безопасното управление на РАО в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осъществява в съответствие с националната политика и Стратегия за управление на ОЯГ и на РАО до 2030 г. и “Комплексна програма за управление на РАО от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Основната цел е към РАО да се подходи по начин, осигуряващ защита на човешкото здраве и опазване на околната среда сега и в бъдеще, без да бъде оставяна прекалена тежест в тази област върху бъдещите поколения. Управлението на РАО на всеки от етапите, прилагани от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, трябва да позволява постигане на критериите за предаването им в ДП РАО или постигане на критерии за приемливост на крайния продукт, утвърдени в нормативните документи на АЯР. Дейностите, свързани с РАО се извършват по утвърдени процедури, с основна приоритетна цел осигуряване на безопасността при управлението им. При управлението на РАО в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД участва обучен персонал, който ежегодно поддържа и повишава своята квалификация. Програмите и инструкциите за управление на РАО се актуализират периодично, като се вземат предвид добрите практики от международния опит и препоръките на контролните органи, също и в съответствие с нормативните изисквания по радиационна защита и опазване на околната среда. Отчитането на дейностите, свързани с управлението на РАО, е съгласно лицензионни условия от лицензите на блокове 5 и 6 и ХОГ.

ОЯГ се съхранява в специални басейни за отлежаване на касетите и в изградените на площадката на централата Хранилище за отработено ядрено гориво (ХОГ) и Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво. Съгласно съществуващите практики, за да не се допусне прекалено загъване на обема на ХОГ, ОЯГ се извозва за дълговременно съхранение и преработване в Руската Федерация. И към настоящия момент продължава да се изпълнява избраната стратегия за транспортиране на минимум 50t ТМ годишно ОЯГ от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за технологично съхранение и преработване. Транспортирането на ОЯГ от блоковете на АЕЦ “Козлодуй” за технологично съхранение и преработка се извършва на базата на дългосрочни търговски договори, нотифицирани и одобрени от Евратом агенцията по доставките през 2007 г., чийто срок на действие изтича след връщането на последната отработена касета за преработка. През 2024 г. вследствие на усложнената обстановка в Украйна и Черно море, не е осъществен транспорт на ОЯГ от 5 и 6 блок за технологично съхранение и преработка в Русия.

При експлоатацията на ядрените съоръжения ръководството прилага принципите на радиационната защита, дефинирани в Наредба за радиационна защита и GSR part 3 на МААЕ, както и принципа ALARA (толкова ниско, колкото е разумно достижимо). Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2024 г. е в рамките на планираните стойности.

Политиката на Дружеството по управление на околната среда е ориентирана към защита здравето на хората и опазване на околната среда от неблагоприятни въздействия в нерадиационен аспект, свързани с дейността му и постигане на следните цели: опазване на атмосферата и чистота на въздуха; намаляване на въздействието от дейността на Дружеството върху качеството на водите; безопасно управление, минимизиране и оползотворяване на нерадиоактивните отпадъци; намаляване на емисиите в околната среда; повишаване на енергийната ефективност; оптимизиране използването на суровини и материали; минимизиране на риска от възникване на екологични щети и инциденти, както

Годишен индивидуален доклад за дейността **31 декември 2024 г.**

и минимизиране на последствията от възникването им. В тази връзка обект на постоянен мониторинг са основните компоненти на околната среда – въздух, води, почва, растителност, селскостопанска продукция.

Изследванията и анализите се извършват в акредитирана по ISO 17025:2018 ведомствена лаборатория за радиоecологичен мониторинг. С автоматизираната система за радиационен мониторинг непрекъснато се измерва радиационният гама-фон в 13 населени места от района. Получените резултати през 2024 г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон ($0,05 \pm 0,17$) $\mu\text{Sv/h}$.

Въздействие върху околната среда от използването на енергия

Една от важните цели на ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е да провежда активна политика, насочена към разумно използване на енергията, на енергийните и водните ресурси.

Постигане на трайна тенденция за подобряване на показателите за енергийно потребление в дългосрочен план е допълнителен инструмент за подобряване на финансовото състояние на централата.

За постигане на поставената цел ръководството изпълнява Програма за повишаване на енергийната ефективност, чрез изпълнение на енергоефективни мерки и постоянен енергиен мониторинг на енергопотреблението. Тези дейности позволяват да се намалят собствените нужди на централата, също така и да се присъединяват нови клиенти с локални инсталации за отопление към централизираната отоплителна система.

Всичките описани дейности водят до директно подобряване качеството на въздуха, чрез намаляване на количеството парникови газове и фини прахови частици от локалните отоплителни инсталации и възможността все повече граждани на Република България да ползват чиста и евтина енергия.

Емисии на парникови газове в атмосферата

В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ “Козлодуй” се образуват емисии на парникови газове в атмосферата. Тези съоръжения се поддържат в състояние на, “горещ резерв” и периодично се изпробват.

За експлоатация на тези системи, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове № 143-Н4 /2023 г. Общото количество емисии CO_2 , формирани през 2024 г. възлиза на около 442 тона (предстои верификация на годишния доклад на Дружеството).

В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2024 г. АЕЦ “Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на 17 млн. тона CO_2 , около 42 хил. тона SO_2 , 13 тона NO_x и 3 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

В отговор на необходимостта от прилагане на зелени алтернативи на традиционни дейности със значим отпечатък върху околната среда, както е автомобилният транспорт, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД ежегодно включва в своя автопарк електрически превозни средства, изгражда нови зарядни станции както на площадката на атомната централа, така и на територията на гр. Козлодуй. Електрическият транспорт на територията на централата непрекъснато нараства, предвид ключовите приоритети на Европейския съюз за преход към безвъглеродна икономика.

Използване и опазване на водите

За дейността си Дружеството използва повърхностни води от р. Дунав и подземни води. Основната цел на водоползването е охлаждане. Част от водите се използват и за производството на химически обезсолена вода, необходима за производствения процес.

Охлаждащите води се връщат в р. Дунав без изменение в химичните им показатели, а често и по-добри, в сравнение с тези на постъпващата вода от р. Дунав.

Производствените отпадъчни води от дейността на Дружеството, преминават за пречистване в пречиствателни съоръжения – неутрализационни ями и каломаслоуловител. Битовите отпадъчни води се пречистват в пречиствателен комплекс.

Годишен индивидуален доклад за дейността 31 декември 2024 г.

За установяване на степента на въздействие върху отпадъчните води, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществява периодичен мониторинг на качеството им. В допълнение на задължителният мониторинг, регламентиран с разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води, Дружеството изпълнява и разширен вътрешно-дружествен контрол.

Резултатите от проведения задължителен собствен нерадиационен мониторинг на отпадъчните води от площадката на АЕЦ “Козлодуй” през 2024 г., са в съответствие с индивидуалните емисионни ограничения, поставени в разрешителните.

Водовземането на подземни води се извършва съгласно изискванията на издадените разрешителни. Използваните количества не превишават максимално разрешените в съответния разрешителен акт. Извършва се задължителен и вътрешно-дружествен контрол на химичния състав на добиваните подземни води.

Управление на отпадъците

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има внедрена система за разделно събиране и управление на отпадъците, която се използва от всички служители.

Производствените отпадъци от дейността се събират на площадки (складове), където се сортират и подготвят за предаване за последващо безопасно оползотворяване или обезвреждане.

Оползотворимите отпадъци, образувани от бита, като хартия (картон), пластмасови, метални и стъклени опаковки също се събират разделно в специално разположени в сградите на Дружеството цветни контейнери за отпадъци.

Всички разделно събрани отпадъци се предават за последващо оползотворяване или обезвреждане на специализирани фирми, притежаващи необходимите разрешителни, съгласно Закона за управление на отпадъците.

Неоползотворимите и неопасни битови и производствени отпадъци, формирани от дейността на Дружеството, се депонират на собствено Депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци (ДНБПО). То се запълва съгласно темповете, определени с проекта - за 8 годишна експлоатация са запълнени 36 % от Етап II, въведен в експлоатация през 2017 г. Общото количество на депонираните отпадъци през 2024 г. възлиза на 323.593 тона. Количествата на приетите и обезвредени нерадиоактивни отпадъци не превишават годишно заложените за всеки вид отпадък.

Ежегодно се извършва мониторинг на отпадъчните и подземни води в района на ДНБПО. Изпитванията се извършват по строго определени показатели, поставени в издаденото разрешително. Не се наблюдават негативни тенденции в качеството на подземните води в резултат от дейността на атомната централа.

Перспективи по отношение на екологичните и социалните политики

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД ще продължи да работи активно за опазването на околната среда във всичките ѝ аспекти. В Дружеството се изпълнява „Програма за управление на аспекти по околна среда в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”, в съответствие с БДС ISO EN 14001:2015г. През 2024 г. са били планирани 80 мерки в програми и планове по отношение на ОС, като 78 са напълно приключени.

За осигуряване на безопасна и дългосрочна експлоатация на блокове 5 и 6 на АЕЦ „Козлодуй“ и на ХОГ и ХССОЯГ, през следващите лицензионни периоди са в процес на изпълнение следните програми:

- Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване безопасността на блок 5 за периода 2017-2027 г. (изпълнени 89% от мерките до края на 2024 г.).
- Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване безопасността на блок 6 за периода 2019-2029 г. (изпълнени 69% от мерките до края на 2024 г.).
- Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване безопасността на ХОГ за периода 2024-2034 г. (изпълнени 4% от мерките до края на 2024 г.).

Интегрираните програми обединяват няколко групи мерки, произтичащи от изпълнението на периодичните прегледи на безопасността и проектите за дългосрочна експлоатация.

Годишен индивидуален доклад за дейността 31 декември 2024 г.

Разработен е План за потребности от персонал в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 10-годишен период, с цел осигуряване на необходимата информация за обезпечаване на своевременните подбор и подготовка на кадри за заемане на длъжности в Дружеството, за да се осигури безопасна и дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения. В Дружеството са определени ключовите длъжности и са определени заместници на титулярите, които ги заемат. Заместниците на ключови длъжности своевременно преминават обучение за съответната ключова длъжност, с цел гарантиране на приемствеността в Дружеството.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове по отношение на екологичните и социалните политики.

ОТЧЕТ ЗА СДЕЛКИТЕ МЕЖДУ СВЪРЗАНИ ЛИЦА

Сделки с едноличния собственик – БЕХ ЕАД

	2024 г.	2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Увеличение на капитала	-	1 500 000
Покупки на услуги	562	532
Продажба на услуги и активи	4	5
Предоставяне на заем	25 000 000	-
Лихви по предоставени заеми	457	1 033
Погасен заем от БЕХ ЕАД	10 772	185 958
Разпределен дивидент към БЕХ ЕАД	241 673	364 732

Сделки с дъщерни предприятия

	2024 г.	2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на активи и услуги:		
- продажба на услуги на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	14	19
- продажба на услуги на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД	35	15
- продажба на услуги на „АЕЦ Сервиз“ ООД	21	11
Покупки на активи и услуги:		
- покупка на услуги от „АЕЦ Строителен надзор“ ООД	27	33
- покупка на стоки и оборудване от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	913	952
- покупка на услуги от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	8 302	6 228
Други:		
Предоставен заем на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“	-	10 000
Приходи от лихви за забава - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	120	73
Приходи от лихви по заем - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	3	88
Приходи от лихви по заем - „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“	49	193
Погасен заем от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	319	2 350
Разпределен дивиденти от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	642	3 396
Разпределен дивиденти от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	569	577
Предоставени ДМА чрез дарение на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ / балансова стойност/	-	2 692
Увеличение на капитала в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“	300 000	1 500 000

Сделки със свързани лица под общ съвместен контрол с дружеството /група БЕХ/ и асоциирани за група БЕХ

	2024 г.	2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.

Продажба на продукция, стоки и услуги:

Годишен индивидуален доклад за дейността
31 декември 2024 г.

	2024 г.	2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
- продажба на ел. енергия на „НЕК“ ЕАД	355 284	254 075
- продажба на ел. енергия+балансираща на „ЕСО“ ЕАД	40 261	28 327
- продажба на ел. енергия на „Мини Марица изток“ ЕАД	754	3 311
- продажба на активи и услуги на „ЕСО“ ЕАД	135	3
- продажба на услуги на ТЕЦ Марица Изток	2	-
- продажба на услуги на Булгартрансгаз ЕАД	2	-

Покупки на стоки и услуги:

- покупки на стоки и услуги от „НЕК“ ЕАД	3 71	2 346
- покупка на услуги и стоки от „ЕСО“ ЕАД	54 132	36 729

Други:

- Приходи от лихви за забава - „НЕК“ ЕАД	-	333
--	---	-----

Сделки с предприятия под общ контрол и асоциирани за група БЕХ

	2024 г.	2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на продукция, стоки и услуги:		
- продажба на ел. енергия на „БНЕБ“ АД	761 640	1 309 908
- продажба на услуги на „БНЕБ“ АД	-	1
- продажба на ел. енергия на „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	5 808	-
- продажба на ел. енергия, топлоенергия и услуги на ДП РАО	5 112	4 296

Покупки на стоки и услуги:

- покупка на услуги от „БНЕБ“ АД	9 595	1 686
- покупка на услуги от ДП РАО	930	698

Други:

- получен дивидент от ЗАД „Енергия“ АД	97	106
--	----	-----

ОТЧЕТ ЗА ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИТЕ И КОНТРОЛНИТЕ ОРГАНИ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ОТЧЕТ ЗА ТЯХНОТО ВЪЗНАГРАЖДЕНИЕ

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е дружество с едностепенна система на управление, съгласно текстовете на Търговския закон. Органите на управление са: Едноличен собственик на капитала и Съвет на директорите.

Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД, чийто Принципал е българската държава чрез Министерство на енергетиката. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от Министъра на енергетиката.

Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в състав от 5 /петима/ членове – физически лица, които се избират и освобождават от Едноличния собственик на капитала. Съгласно Закона за публичните предприятия, членовете се избират и назначават след провеждане на конкурс, условията и редът, за който са уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Функциите на Съвета на директорите са: да осъществява оперативното управление на дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор, включително по отношение спазването на политиките. Съветът на директорите изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или на устава на дружеството.

Съветът на директорите упражнява цялата си компетентност, съгласно Устава на дружеството.

**Годишен индивидуален доклад за дейността
31 декември 2024 г.**

СД избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове, а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на Съвета на директорите е от 3 до 5 години, считано от вписването на СД в ТРРЮЛНЦ.

Към 31.12.2024 г. Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в състав:

- Ива Едуард Николова
- Илия Тодоров Илиев
- Славян Петров Лачев
- Свилена Николова Николова
- Иван Тодоров Андреев

Председател на СД е Илия Тодоров Илиев. Изпълнителен директор и представляващ „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е Иван Тодоров Андреев.

Всеки един от членовете на Съвета на директорите сключва договор за управление и контрол с Едноличния собственик на капитала. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Съвета на директорите и съдържа правата и задълженията на страните, размера на възнаграждението и начина за изплащането му, отговорността на страните при неизпълнение, основанията за прекратяване на договора, размера на паричната гаранция, която членовете дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите, както и взаимоотношенията между страните в периода от прекратяване на договора до заличаване на името на освободения член на орган за управление или контрол в ТРРЮЛНЦ.

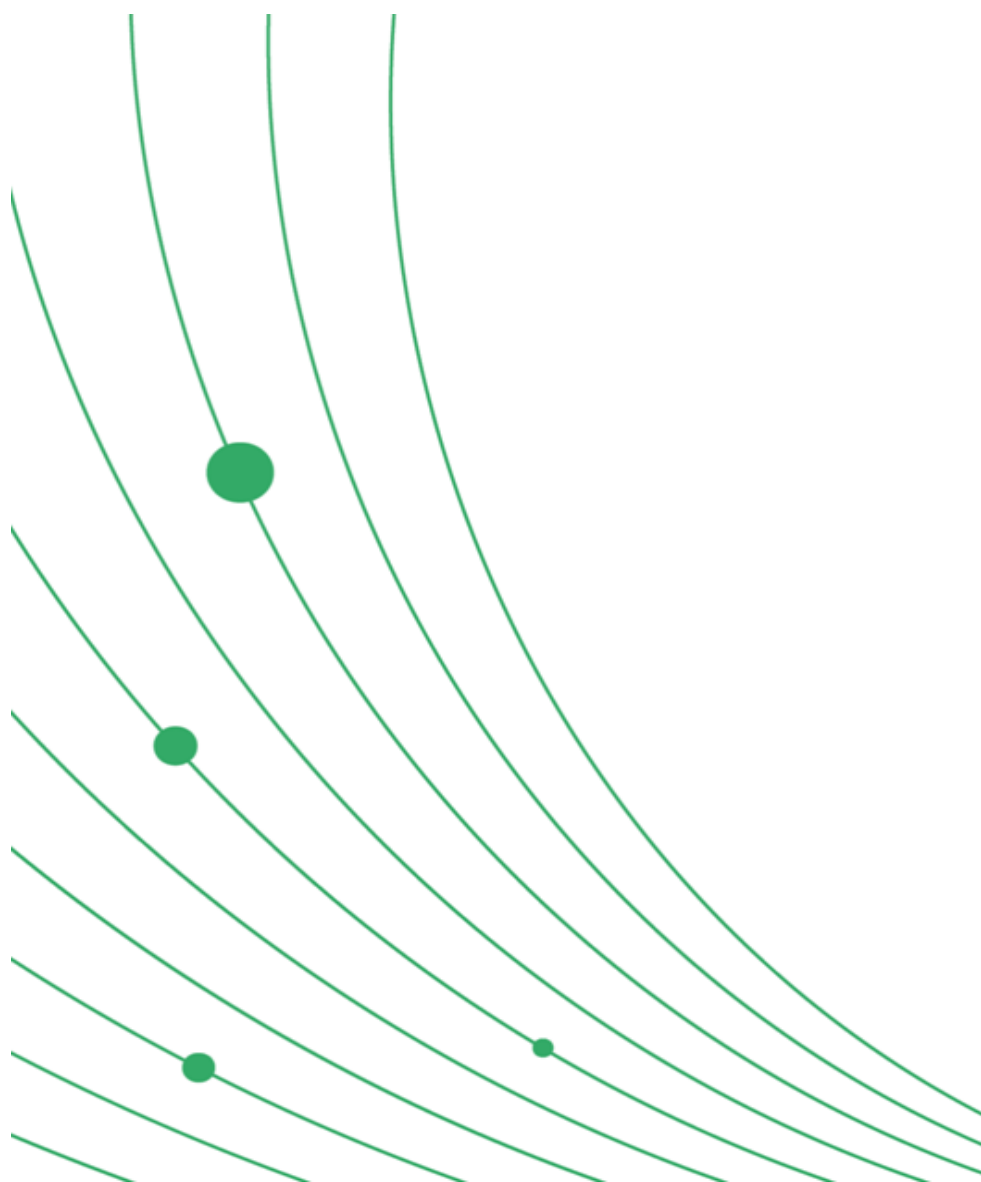
Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждение, определено по размер и начин на плащане, съгласно Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Информация за размера на възнагражденията на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за отчетната 2024 г.

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил.лв.)	2024 г.	2023 г.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:	592	638
Заплати, включително бонуси и обезщетения	525	561
Разходи за социални осигуровки	31	32
Социални разходи	36	45

Членовете на Съвета на директорите задължително дават гаранция за своето управление в размер, определен в договора, но не по-малко от 3-месечното им брутно възнаграждение. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решението на Едноличния собственик на капитала на Дружеството за освобождаване от отговорност.

**ИВАН АНДРЕЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД**



**Декларация за корпоративно управление
31 декември 2024 година**

Декларацията за корпоративно управление е отделен доклад, който се публикува заедно с Доклада за дейността на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и е изготвена в изпълнение на чл. 61, ал. 3, т. 5 от Правилника за прилагане на закона за публичните предприятия (ППЗПП), в съответствие с чл. 100н, ал. 7, т. 1 и ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

1. Информация по чл. 100н, ал.8, т.1 от ЗППЦК относно спазване по целесъобразност на: а) Националния кодекс за корпоративно управление или б) друг Кодекс за корпоративно управление, както и информация относно практиките на корпоративно управление, които се прилагат от Дружеството в допълнение на Кодекса по буква „а” или буква „б”

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление (НККУ), създаден през октомври 2007 г., последващо изменен през февруари 2012 г., април 2016 г. и юли 2021г. приети и спазвани от българските публични компании.

Последната редакция на Кодекса е от юни 2024г., одобрен и приет от Националната комисия по корпоративно управление.

В редакциите от 2021г. и 2024г. са включени допълнения, съответстващи на политиката на ЕС и Република България за устойчиво развитие. Взети са под внимание целите, заложи в Зелената сделка и ДИРЕКТИВА (ЕС) 2022/2464 на Европейския парламент и на Съвета от 14 декември 2022 година. Разпоредбите на Кодекса са съобразени с Принципите на корпоративното управление на Г20/ОИСР от 2023г., както и с Целите за устойчиво развитие на ООН от 2015г. и Насоките на ООН за бизнеса и човешките права (2011).

Кодексът се прилага на основата на принципа „спазвай или обяснявай”. Това означава, че Дружеството спазва Кодекса, а в случай на отклонение, ръководството следва да изясни причините за това.

Освен Националния кодекс за корпоративно управление, дружеството спазва принципи и норми на добро корпоративно управление, установени с Търговския закон и Закона за публичните предприятия. Доброто корпоративно управление означава лоялно и отговорно корпоративно ръководство, прозрачност и независимост, както и отговорност на дружеството пред обществото.

В Дружеството е приет и действа Етичен кодекс, който определя очакваното поведение на работещите в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД като описва основни морално-етични норми, принципи и правила. Етичният кодекс има за цел да развива организационна култура, базирана на споделените ценности, която спомага за утвърждаване на Дружеството като социално-отговорна компания при прилагане на универсалните принципи на Глобалния договор на ООН. Етичният кодекс се прилага и спазва от Съвета на директорите, ръководителите и всички работещи в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

2. Информация по чл. 100н, ал.8, т.2 от ЗППЦК относно обяснение от страна на Дружеството кои части на Кодекса за корпоративно управление по т.1, буква „а” или буква „б” не спазва и какви са основанията за това, съответно, когато Дружеството е решило да не се позовава на никое от правилата на Кодекса за корпоративно управление – основания за това

Дружеството спазва основните принципи на Националния кодекс за корпоративно управление по отношение на всички относими за дейността му изисквания, доколкото същите не противоречат на законодателството.

Изборът и освобождаването на членовете на Съвета на директорите е в правомощията на Едноличния собственик на капитала, съобразно текстовете на Търговския закон и устава на дружеството. Членовете се избират и назначават след провеждане на конкурс, условията и редът, за който са уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Критериите за подбор се определят от органа, упражняващ правата на държавата, в съответствие със Закона за публичните предприятия и отчитане изискванията на специалните закони. Договорите на Съвета на директорите се прекратяват предсрочно, съгласно текста на чл. 24 от Закона за публичните предприятия.

Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждения, определени по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД няма утвърдена политика за разкриване на информация. Във връзка с изискванията на българското законодателство, Дружеството спазва срок, пълнота на информацията и отчетност по отношение на финансовите отчети и доклади за дейността. Годишните финансови отчети и доклади за дейността се публикуват в Търговския регистър, съгласно Закона за счетоводството и на интернет страницата на Дружеството. Своевременно се оповестява информация по тримесечни, шестмесечни, деветмесечни и годишни финансови отчети, анализи и доклади за дейността чрез електронно-информационната система за публични предприятия на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

На интернет страницата на Дружеството www.kznpp.org се оповестява и друга важна информация, относима към дейността му.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД няма утвърдени правила за отчитане интересите на заинтересованите лица, но се съобразява със законовите изисквания и с принципите за прозрачност, отчетност и бизнес етика.

3. Информация по чл. 100н, ал.8, т.3 от ЗППЦК - описание на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на Дружеството във връзка с процеса на финансово отчитане

В Дружеството е интегрирана адекватна и ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, в съответствие с изискванията на Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор, с цел да се осигури разумна увереност, че поставените цели от ръководството ще бъдат постигнати. Системата за финансово управление и контрол е по Модела COSO и се характеризира от пет компонента:

- Оценка на риска
- Контролна среда
- Контролни дейности
- Обмен на информация и комуникация
- Мониторинг на дейността

В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са въведени контролни дейности, които покриват рисковете и помагат да се постигнат целите. Контролите, които са включени в работните процеси са съобразени със спецификата на централата и дейността ѝ.

В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се прилагат Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД и Стратегията за управление на риска в БЕХ ЕАД.

Управлението на рисковете в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се прилага, за да се гарантира, че са предприети всички действия за тяхното идентифициране, оценка, планиране и изпълнение на мерки за минимизиране на влиянието им за постигане на целите на Дружеството.

Стратегическите рискове се определят в Бизнес програмата на Дружеството и се управляват от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите.

Стратегията на ръководството е насочена към прилагане на процес за управление на рисковете при постигане на целите на ниво Дружество, процес и проект, както за рискове, възникващи на оперативното ниво при изпълнение на конкретни дейности. В процесите, в които се вземат решения, и има значителни бизнес рискове са интегрирани действия за наблюдение и минимизиране на риска и са определени отговорностите за изпълнение, контрол и вземане на решение според дейността.

Разработени са “Правила по качество. Управление на риска в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”. Извършва се периодичен преглед на Правилата и при необходимост същите се актуализират. Изготвен е риск-регистър на идентифицираните рискове на процесите от Системата за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, който е приет от Съвет по “Безопасност и качество”.

В дружеството е създадено и действа отдел „Вътрешен одит” на пряко подчинение на Изпълнителния директор, в съответствие със Закона за вътрешния одит в публичния сектор. Основната функция на Вътрешния одит е да извършва одитни ангажменти за независими и обективни проверки, анализи и оценки на процесите, така че предостави увереност на ръководството за надеждността, ефективността и ефикасността на системите за управление на риска, вътрешния контрол и корпоративното управление. Вътрешният одит извършва одитни ангажменти за законосъобразност и целесъобразност, както и да предоставя консултиране и дава препоръки за подобряване оперативната дейност на дружеството.

4. Информация по чл. 10, параграф 1, букви „в”, „г”, „е”, „з” и „и” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004г. относно предложенията за поглъщане:

4.1. член 10, параграф 1, буква „в” - [значими преки или косвени акционерни участия \(включително косвени акционерни участия чрез пирамидални структури и кръстосани акционерни участия\) по смисъла на член 85 от Директива 2001/34/ЕО](#)

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е юридическо лице, търговско дружество с регистриран капитал в размер на 1 744 584 890 лв, разпределен в 174 458 489 бр. акции с номинал от 10 лв. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е „Български енергиен холдинг” ЕАД, чийто Принципал е българската държава чрез Министерство на енергетиката. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от Министъра на енергетиката. Към 31 декември 2024 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е собственик на икономическа група, в която са включени следните дружества, с държава на учредяване - България:

<i>Дъщерни дружества</i>	<i>Дял</i>	<i>Стойност на инвестицията в хил. лв.</i>
1. ВЕЦ Козлодуй ЕАД	100%	1 082
2. АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД	100%	1 821 000
3. АЕЦ Строителен надзор ЕООД	100%	5
4. Интерприборсервиз ООД		
- в несъстоятелност	63,96%	0
5. АЕЦ Сервиз ЕООД	100%	750

Дружеството има участие в размер на 1,12% в капитала на ЗАД “Енергия”. Стойността на инвестицията към 31 декември 2024 г. е в размер на 284 хил.лв.

4.2. член 10, параграф 1, буква „г” - притежателите на всички ценни книжа със специални права на контрол и описание на тези права

Дружеството няма издадени ценни книжа със специални права на контрол.

4.3. член 10, параграф 1, буква „е” - всички ограничения върху правата на глас, като например ограничения върху правата на глас на притежателите на определен процент или брой гласове, крайни срокове за упражняване на правата на глас или системи, посредством които чрез сътрудничество с дружеството финансовите права, предоставени на ценните книжа, са отделени от притежаването на ценните книжа

Няма ограничения върху правата на глас на Едноличния собственик на капитала.

4.4. член 10, параграф 1, буква „з” - правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на съвета и внасянето на изменения в учредителния акт

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на Съвета на директорите и внасянето на изменения в Устава на Дружеството са регламентирани в Търговския закон, Закона за публичните предприятия, Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия и Устава. Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на Съвета на директорите са описани в т.5.

4.5. член 10, параграф 1, буква „и” - правомощията на членовете на съвета, и по-специално правото да се емитират или изкупуват обратно акции

Съветът на директорите упражнява цялата си компетентност, съгласно Устава на дружеството. Изменението на капитала чрез емитиране или обратно изкупуване на акции е по решение на Едноличния собственик на капитала и членовете на Съвета на директорите нямат тези правомощия.

5. Информация по чл. 100н, ал.8, т.5 от ЗППЦК - състава и функционирането на административните, управителните и надзорните органи и техните комитети

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД има едностепенна система на управление, като органите на управление са: **Едноличен собственик на капитала и Съвет на директорите.**

На основание чл.107 от Закона за независимия финансов одит в Дружеството е създаден **Одитен комитет.**

1. Едноличен собственик на капитала

Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е „Български енергисен холдинг” ЕАД, чийто Принципал е българската държава чрез Министерство на енергетиката. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от Министъра на енергетиката.

1.1. Компетентност

Едноличния собственик на капитала има всички права на акционер на дружеството, съгласно закона и устава на Дружеството и решава всички въпроси от компетентността на Общото събрание на акционерите.

Едноличният собственик на капитала:

- изменя и допълва устава на Дружеството;
- увеличава и намалява капитала на Дружеството;
- преобразува и прекратява Дружеството;
- избира и освобождава членовете на Съвета на директорите и определя възнаграждението им; командирова в чужбина членовете на СД;
- одобрява бизнес програмата на Дружеството;
- избира и освобождава независим регистриран одитор;
- одобрява годишния финансов отчет след заверка от назначения независим регистриран одитор;
- взема решения за издаването на облигации;
- назначава ликвидаторите при прекратяване на Дружеството (освен в случай на несъстоятелност), участва в избора на особен управител в случай, че са налице обстоятелствата за назначаване на особен управител по Закона за енергетиката от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и сключва договори с тях.
- освобождава от отговорност членовете на Съвета на директорите;
- взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на Дружеството;
- дава разрешение за: разпоредителни сделки с дълготрайни активи и за учредяване на вещни права върху недвижими имоти, стойността на които надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5 на сто от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; за договори за ползване или отдаване под наем на недвижими имоти или активи, чиято балансова стойност надхвърля 5% от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година или за сделки, за които (без оглед стойността на активите) е необходимо разрешение от Комисия за енергийно и водно регулиране; за получаване на заеми или кредити, предоставяне на заеми, предоставяне на гаранции (с изключение на гаранции, давани по реда на Закона за обществените поръчки), поемане на задължения за поръчителство и предоставяне на целево финансиране, даване на обезпечения на трети лица, в случаите, когато стойността на всяко едно от изброените надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5 на сто от общата балансова стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; придобиване на дялове и/или акции в други дружества, както и за разпореждане с дялове и/или акции - собственост на Дружеството в други дружества; сключване на договори за съвместна дейност (т.нар. джойнт венчър); поемане на менителнични задължение; обезпечаване на задължения на Дружеството чрез учредяване на ипотека или залог върху дълготрайни активи на Дружеството; сключването на съдебна или извънсъдебна спогодба, с която се признават задължения или се опрощава дълг на Дружеството или се опрощава вземане на Дружеството спрямо трети лица; съществена промяна в дейността на Дружеството; съществени организационни промени, за дългосрочно сътрудничество от съществено значение за дружеството, както и за прекратяването на такова сътрудничество;
- одобрява избора на застраховател при сключването на договори за задължително застраховане;
- съгласува решението на Съвета на директорите за стартиране на процедури за възлагане на обществени поръчки на стойност над 500 000 /петстотин хиляди/лева, без ДДС;
- дава разрешение за сключване на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, както и учредяване на вещни права, да се извърши чрез пряко договаряне, като началната цена се определя от независим оценител;
- разрешава продажбата и замяната на жилища, ателиета, кабинети и гаражи на работници и служители на Дружеството;
- съгласува придобиването на активи или сключването на договори, както и изменение и допълнение на същите, на единична или обща стойност над 500 000 /петстотин хиляди/ лева,

без ДДС, с изключение на договори за продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени и договори, сключвани в изпълнение на законово и/или лицензионно задължение по регулирани цени, както и изменението и допълнението на такива договори;

- приема и представя на Съвета на директорите Политика за корпоративно управление, Финансово-счетоводна политика, Политика за информационни технологии, Политика за управление на човешките ресурси, Политика за управление на инвестициите и проектите, Политика за обществени поръчки (включително Политики за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за доставка на стоки и изпълнение на работи и услуги), Политика за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за сключването на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, Политика за управление на риска и вътрешен одит, и други политики, които са задължителни за Дружеството („Политиките”);

- взема решение за разпределение на печалбата на Дружеството и нейното изплащане, за попълване на фонд „Резервен“ и за изплащане дивидент и за изплащането на тантиеми на членовете на Съвета на директорите, както и определя техния размер;

- дава съгласие за избор на прокурист на Дружеството и предварително одобрява условията на прокуратата;

- дава предварително съгласие за решенията по предходните точки (с изключение на командироването), които Дружеството взема по отношение на своите дъщерни и проектни дружества (ако има такива и съответно според вида дружество), както и за сключването на каквито и да е договори между Дружеството и неговите дъщерни и проектни дружества, ако има такива;

- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и устава.

1.2. Вземане на решения

Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на редовно годишно общо събрание веднъж годишно, а от компетентността на извънредно общо събрание – в зависимост от необходимостта. За упражняване компетентността на общо събрание от Едноличния собственик на капитала не се обявява покана в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ. Едноличният собственик на капитала може да взема решения от компетентността на общо събрание по всяко време в писмена форма.

Съветът на директорите изпълнява задълженията си по чл. 223, съответно по чл. 251 от Търговския закон, като изпраща писмено заявление до Едноличния собственик на капитала относно необходимостта, съответно готовността, да се вземат решения от Едноличния собственик на капитала. Писменото заявление съдържа предложения относно въпросите, по които Съветът на директорите предлага на Едноличния собственик на капитала да вземе решения. Предложенията не обвързват Едноличния собственик на капитала да разгледа и реши поставените въпроси, нито го ограничават относно кръга на въпросите, по които може да вземе решения.

За решенията на Едноличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от принципала на Дружеството.

В случай, че Едноличният собственик на капитала пожелае членове на Съвета на директорите да присъстват при вземането на решения, те са длъжни да го сторят. Едноличният собственик на капитала може да изиска от присъстващите членове на Съвета на директорите или други поканени от него лица да преподпишат протокола с взетите от него решения.

Заявяването за вписване на решенията на Едноличния собственик на капитала, когато тези решения подлежат на вписване се възлага на Изпълнителния директор, който в такъв случай има право да упълномощи друго лице за това.

2. Съвет на директорите

2.1. Статут и функции

Съветът на директорите отговаря пред Едноличния собственик на капитала за управлението на Дружеството, включително за стриктното спазване на Политиките. Той заседава в зависимост от необходимостта, но не по-рядко от веднъж на три месеца.

Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав от петима членове – физически лица, които се избират и назначават след провеждане на конкурс, при условията и по ред, уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Съветът на директорите избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове, а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на Съвета на директорите е от 3 до 5 години, считано от вписването на СД в търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ. Съветът на директорите продължават да упражняват задълженията си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата им.

Съгласно устава, член на Съвета на директорите може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава – страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, или на Конфедерация Швейцария, който:

- има завършено висше образование;
- има най-малко 5 години професионален опит;
- не е поставен под запрещение;
- не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
- не е лишен от правото да заема съответната длъжност;
- не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- не е бил член на управителен или контролен орган на Дружество, съответно кооперация, прекратени поради несъстоятелност през последните две години преди назначаването, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- не е съпруг/съпруга или лице във фактическо съжителство, роднина по прав линия, по съребрена линия – до четвърта степен включително, и по сватовство – до втора степен включително, на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие;
- не заема висша публична длъжност по чл.6, ал. 1, т. 1 – 38 и 41 – 45 от Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество, не е член на политически кабинет и секретар на община;
- не извършва търговски сделки от свое или от чуждо име, сходни с дейността на Дружеството;
- не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на Дружеството;
- не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие;
- отговаря на други изисквания, предвидени в закона;

Не могат да бъдат изпълнителни членове на Съветите на директорите лица, които работят по трудов договор или по служебно правоотношение;

Дружеството може да има прокуристи, за каквито могат да бъдат избирани лица, които отговарят на изискванията, описано по-горе.

Функциите на Съвета на директорите са: да осъществява оперативното управление на дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор, включително по отношение спазването на политиките. Съвет директори изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или на устава на дружеството. За своята работа приема Правилник, който се одобрява от Едноличния собственик на капитала.

2.2 Компетентност

Съветът на директорите упражнява цялата компетентност на Съвет на директорите, съгласно закона и устава на Дружеството, като:

- организира, ръководи и контролира цялостната дейност на Дружеството;
- изготвя бизнес програма на Дружеството за целия мандат и поотделно за всяка година, представя я на Едноличния собственик на капитала за одобрение и осигурява изпълнението ѝ;
- осъществява инвестиционната политика на Дружеството и решава относно придобиването на собственост и други права върху недвижими имоти, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала;
- отговаря за изпълнението на Политиките и съставя процедури за изпълнението им от Дружеството и от дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива), за изпълнението на условията по лицензите на Дружеството и на дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива) и поддържането им, за изпълнението на производствената и бизнес-програми на Дружеството, следи и отговаря за доброто икономическо състояние на Дружеството;
- избира един или двама от членовете си за изпълнителни директори и го овластява да управлява и представлява Дружеството пред трети лица. В случай, че бъдат избрани двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството съвместно;
- взема единодушно решения за всички сделки, предвидени в чл. 236, ал. 2 от Търговския закон
- по искане на принципала търси и получава от Комисията за енергийно и водно регулиране или друг компетентен регулатор необходимите разрешения или съгласия, прави предложения до принципала за решаване на въпроси, които са от компетентността на Едноличния собственик на капитала и решава всички други въпроси, предвидени за решаване от Съвета на директорите по устав.

С предварително писмено одобрение на принципала Съветът на директорите може да смени Изпълнителния директор по всяко време и да го замени с друг член на Съвета на директорите.

2.3. Решения

Съветът на директорите може да взема валидни решения, когато присъстват или са представени най-малко половината от членовете му. Член на СД може да бъде представляван на заседание само от друг член на Съвета. Никой присъстващ член не може да представлява повече от един отсъстващ. Упълномощаването е в писмена форма (включително изпратено по факс), дава се за всеки отделен случай и се прилага към документите от заседанието. Когато пълномощното не съдържа указания за гласуването, представителят гласува с два гласа по начина, по който сам той гласува по съответния въпрос. Прокуристите, ако има такива, присъстват на заседание на СД с право на съвещателен глас.

Съветът на директорите приема решения с обикновено мнозинство от всички членове, освен ако по закон или устав се изисква решение с квалифицирано мнозинство или единодушно решение.

Съветът на директорите може да взема решения и не присъствено, ако всички членове са заявили писмено съгласието си за решенията. Съгласието може да бъде валидно дадено и

посредством подписано преди изпращането му или по друг установен между членовете на СД начин идентифицирано телефаксно съобщение или друго електронно съобщение.

2.4. Статут на изпълнителен член на съвета

Съветът на директорите възлага на Изпълнителния директор да управлява и представлява Дружеството. Неизпълнителните членове на Съвета на директорите контролират дейността на Изпълнителния директор.

Изпълнителният директор представлява Дружеството самостоятелно и има право да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, както и да съставя и подписва документи от името на Дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки. При избор на двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството при условията на съвместно представителство.

Изпълнителният директор организира дейността на Дружеството в съответствие със закона, устава, Правилника на съвета, Политиките и решенията на Едноличния собственик на капитала, и решенията на Съвета на директорите. Той поема оперативното ръководство на дейността на Дружеството, сключва и прекратява трудовите и други договори на служителите и сътрудниците на Дружеството и отговаря за отчетността и архивите на Дружеството. Той решава и всички други въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала или на Съвета на директорите според закона или устава или които са му възложени с решение на Едноличния собственик на капитала.

Договорът за управление и контрол с Изпълнителния директор, както и договорите за управление и контрол на членовете на Съвета на директорите се подписват от представляващия Едноличния собственик на капитала, освен ако Съветът на директорите на Едноличния собственик на капитала не упълномощи друг свой член за това.

2.5. Договори с членовете на Съвета на директорите, възнаграждения и разходи

Всеки един от членовете на Съвета на директорите сключва договор за управление и контрол с Едноличния собственик на капитала. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Съвета на директорите и съдържа правата и задълженията на страните, размера на възнаграждението и начина за изплащането му, отговорността на страните при неизпълнение, основанията за прекратяване на договора, размера на паричната гаранция, която членовете дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите, както и взаимоотношенията между страните в периода от прекратяване на договора до заличаване на името на освободения член на орган за управление или контрол в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ.

Договорът за управление с член на съвета се прекратява предсрочно:

- по взаимно съгласие на страните;
- по искане на лицето с предизвестие не по-малко от 3 месеца;
- по искане на принципала на Дружеството с писмено предизвестие от 1 /един/ месец;
- при преобразуване или прекратяване на Дружеството и при промяна на собственика на капитала;
- в случай на смърт;
- при поставяне на запрещение на физическото лице, съответно при обявяване на юридическото лице в несъстоятелност или при прекратяването му;
- поради фактическа невъзможност на лицето да изпълнява задълженията си, продължила повече от 6 месеца;

- в други, предвидени от закона случаи;

Договорът може да бъде прекратен предсрочно и без предизвестие от Едноличния собственик на капитала, по вина на члена на Съвета на директорите:

- при възникване на обстоятелство, обуславящо несъвместимост съгласно чл.23, ал.4 и чл. 26, ал. 2 от устава;
- при осъждане с влязла в сила присъда за извършено умишлено престъпление от общ характер;
- при влизане в сила на акт, с който е установен конфликт на интереси по Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобито имущество;
- при тежко или системно неизпълнение на служебните задължения;
- при нарушаване на закона, устава, правилника на съвета или политиките, извършено при или по повод изпълнението на задълженията на члена на съвета;
- при извършване на действия на лицето, довели до влошаване на финансовите резултати на Дружеството или от които са произтекли щети за него;
- при съществено неизпълнение на икономическите или финансовите показатели, съгласно одобрената бизнес програма;

За съществено неизпълнение се счита значимо влошаване на икономическите показатели, заложи в бизнес програмата в съответствие със стратегията за развитие и вътрешните правила на Дружеството, и неизпълнение поради действия или бездействия на Довереника, освен ако непостигането им се дължи изцяло на външни фактори, извън разумния контрол на Довереника.

Преценка за постигането или непостигането на ключовите показатели се извършва на база годишен финансов отчет, заверен от назначения независим регистриран одитор на Дружеството и одобрен от Едноличния собственик на капитала.

Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждение, определено по размер и начин на плащане в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Членовете на Съвета на директорите задължително дават гаранция за своето управление в размер, определен в договора, но не по-малко от 3-месечното им брутно възнаграждение. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решението на Едноличния собственик на капитала на Дружеството за освобождаване от отговорност.

При необходимост от служебни пътувания, членовете на Съвета се командирова от Изпълнителния директор (включително като се командирова сам) за сметка на Дружеството. При провеждане на заседания на органите на Дружеството, разходите за провеждане на заседанието и за командироване на членове на Съвета на директорите, ако мястото на провеждане е различно от местожителството на член на Съвета, са за сметка на Дружеството.

2.6. Състав

Към 31.12.2024 г. Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав:

- Ива Едуард Николова
- Илия Тодоров Илиев
- Славян Петров Лачев
- Свилена Николова Николова
- Иван Тодоров Андреев

Председател на СД е Илия Тодоров Илиев. Изпълнителен директор и представляващ „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е Иван Тодоров Андреев.

3. Одитен комитет

Одитният комитет е независим наблюдаващ орган, който отчита дейността си пред Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг” ЕАД. Състои се от 3-ма /три/ членове, единият от които е Председател. Председателят и членовете на комитета се избират и назначават от Едноличния собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за срок до 3 /три/ години.

Към 31.12.2024г. Одитният комитет на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав:

- Магдалена Георгиева Латева – Председател, избрана с протокол от 25.09.2024г. на СД на БЕХ ЕАД с мандат 3 /три/ години
- Гергана Николаева Лечова – Член, избрана с протокол от 07.06.2024г. на СД на БЕХ ЕАД с мандат от 3 /три/ години
- Светослав Иванов Спасов - Член

Комитетът съдейства на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД относно вътрешните контролни системи и финансова отчетност, вътрешния одит и управлението на риска с оглед принципите на доброто корпоративно управление и поставените стратегически цели на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Проверява и наблюдава независимостта на регистрираните одитори в съответствие с изискванията на глави VI и VII от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.

Основни функции на Одитния комитет са:

- Наблюдава процеса на финансово отчитане и когато е приложимо - на отчитането на устойчивостта в Дружеството.
- Наблюдава ефективността на вътрешната контролна система и на системата за управление на риска в Дружеството
- Наблюдава ефективността на дейността по вътрешен одит в Дружеството
- Наблюдава извършването на независимия финансов одит и когато е приложима - на ангажмента за сигурност по устойчивостта в Дружеството

Одитният комитет има право на достъп до информация и документи, както и да получава съдействие от членовете на СД и служителите. Той има право да изисква от СД да осигури достатъчно ресурси за ефективно изпълнение на задълженията му.

Членовете на Одитния комитет следва да отговарят на изискванията предвидени в Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.

При изпълнение на своите функции Одитният комитет взаимодейства с одиторите (вътрешни и външни), както и с Комисия за публичен надзор над регистрираните одитори (КПНРО). Съгласно чл. 108 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, Одитният комитет, да отчита дейността си пред Едноличния собственик на капитала.

Освен гореизброените управителни органи и комитет, в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са създадени:

- Съвет по „Икономика и финанси”
- Съвет „Безопасност и качество”
- Съвет „Енергийна ефективност”

- Независим консултативен съвет по ядрена безопасност.

Функции и структура на Съвет по „Икономика и финанси”

Съветът по „Икономика и финанси” (СИФ) е експертен съвет към Изпълнителния директор по всички въпроси, свързани с политиката на ръководството във финансово-икономическата област. Организацията и дейността на Съвета, целите и задачите му, както и правата, задълженията и отговорностите на неговите членове са регламентирани в Правилник за организацията и дейността на Съвет по „Икономика и финанси”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Функции (задачи) на Съвета по „Икономика и финанси”:

1. Разглежда, одобрява и предлага за одобряване от Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на проект на бюджет на Дружеството за всяка календарна година;
2. Разглежда участието на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в други дружества;
3. Разглежда, одобрява и предлага решения на Изпълнителния директор относно:
 - доклади от звената за стартиране на процедури за възлагане на обществени поръчки по смисъла на ЗОП;
 - възлагане на обществени поръчки, без провеждане на процедура над 100 000 лв.;
 - търговски сделки извън приложното поле на ЗОП над 100 000 лв.;
4. Разглежда предложения за оптимизиране работата на СИФ.
5. Разглежда финансово-икономически въпроси, свързани с подготовка и реализация на проекти, програми, задачи и конкретни дейности и съответствието им с целите и приоритетите в дружеството.

СИФ е в постоянен състав от Председател, Заместник председател, секретар и членове. СИФ заседава в постоянен или разширен състав.

Членовете на постоянния състав са регламентирани в Правилник за организацията и дейността на Съвет по „Икономика и финанси”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Разширеният състав включва постоянния състав и може да бъде разширяван със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и от външни организации, имащи отношение към разглежданите теми, включени в дневния ред на съответното заседание по преценка на Изпълнителния директор, въз основа на предложение от Председателя или от членовете на постоянния състав. При обсъждане на общи икономически въпроси в работата на СИФ могат да се привличат допълнително специалисти от Дружеството, както и външни консултанти, специалисти по разглежданите въпроси. Допълнително привлечените специалисти подготвят и представят пред СИФ писмени становища по темите, за които са привлечени. Те са с право на съвещателен глас.

Функции и структура на Съвет „Безопасност и качество”

Съвет „Безопасност и качество” (СБК) е консултативен орган на Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД по всички въпроси, свързани с безопасността и качеството при експлоатацията, ремонта и реконструкциите на ядрените съоръжения, управлението на ядрено-горивния цикъл и радиоактивните отпадъци и поддържането на аварийната готовност.

Съвет „Безопасност и качество” в работата си се ръководи от изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), наредбите по прилагането му, издадени от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР), другите приложими закони и нормативни актове и вътрешните документи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Организацията на работа, структура и състав, задачи и отговорности на Съвета са уредени в Правилник за работата на Съвет „Безопасност и качество”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Функции (задачи) на Съвет „Безопасност и качество”:

1. Извършва преглед на системата за управление на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД
2. Разглежда, оценява и предлага решение по въпроси, имащи отношение към безопасността на ядрените съоръжения, в т.ч.:
 - въпроси, свързани с програми и мерки за повишаване на безопасността, качеството и опазването на околната среда;
 - въпроси, свързани с осигуряване на безопасността, във връзка с реконструкции и модернизации на КСК, важни за безопасността;
 - технически задания, проекти, доклади и отчети от изпълнени договори, извършени проверки, анализи и оценки на безопасността, качеството и околната среда;
 - разглежда, оценява и одобрява Годишен отчет за безопасността на ядрените съоръжения в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.
3. Разглежда, оценява и предлага решение по въпроси, имащи отношение към СУ на Дружеството, в т.ч.:
 - преглежда, оценява и предлага за одобрение на Изпълнителния директор комплект политики за управление на Дружеството;
 - разглежда, оценява и одобрява процесен модел на СУ, вкл. съществени промени в процесния модел на СУ и/или в отделни процеси;
 - разглежда и анализира стратегическите рискове на Дружеството и процесните рискове с най-висок остатъчен риск и одобрява мерки за минимизирането им;
 - одобрява приложими нормативни документи с препоръчителен характер (ръководства, добри практики и др.) като задължителни за прилагане в Дружеството;
 - одобрява доклад за състоянието на СУ и програма (мерки) за развитието и подобряването ѝ.
4. По заповед на Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД разглежда и предлага решения по други въпроси (включително и въпроси, поставени от други консултативни органи и съвети), свързани с безопасността, здравето, сигурността, качеството, опазване на околната среда.

Съвет „Безопасност и качество” е в постоянен състав от Председател, Заместник председател, секретар и членове. Съвет по БиК заседава в постоянен или разширен състав.

Членовете на постоянния състав са регламентирани в Правилник за работата на Съвет „Безопасност и качество”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД .

Разширеният състав включва постоянния състав и може да бъде разширяван със заповед на Изпълнителния директор със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и от външни организации, имащи отношение към разглежданите въпроси, както и независими експерти в съответната област.

Предложения до председателя на СБК за разширяване на състава му, могат да правят всички членове на постоянния състав, както и длъжностните лица, поискали провеждане на конкретното заседание на Съвета.

На всяко от заседанията на СБК като наблюдатели и без предварителна покана могат да присъстват представители на висшестоящи управленски органи на Дружеството, както и представители на АЯР.

Функции и структура на Съвет „Енергийна ефективност”

Съвет „Енергийна ефективност” (СЕЕ) е експертен съвет към Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД със съветвателни функции по всички въпроси, свързани с политиката на Дружеството в областта на енергийната ефективност. СЕЕ в своята работа се ръководи от изискванията на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), наредбите по прилагането му, издадени от Министъра на енергетиката, другите приложими закони, нормативни актове и вътрешните документи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. В Правилник за работата на Съвет „Енергийна ефективност”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са разписани организация на работа, структура и състав, задачи и отговорности на членовете на Съвета.

Функции на Съвет „Енергийна ефективност”:

1. Обсъжда и дава оценка на изготвените от структурните звена и подразделения на Дружеството или от външни организации – административни, организационни и инженерно-технически документи, които са свързани с политиката на ръководството в областта на енергийната ефективност.
2. Основни задачи на Съвета са:
 - 2.1. Оценява и приема първоначални, междинни и крайни резултати от изпълнението на технически задания, технически решения, програми, планове, графици и други документи, свързани с управлението на енергийната ефективност и изпълнението на енергоефективни мероприятия (ЕЕМ);
 - 2.2. Приема предложения и взема решения за осигуряване на необходимите условия, и ресурси за внедряване на приетите разработки;
 - 2.3. Съпоставяне на обема и сроковете за изпълнение на ЕЕМ от докладите с изискванията на Техническото задание и Работната програма към сключените Договори за извършване на услуги от външни организации;
 - 2.4. Оценка и определяне на оптимални срокове за реализация на приетите планове и разработки свързани с енергийната ефективност;
 - 2.5. Анализ на резултатите от енергийния мониторинг и предлагане на коригиращи мерки;
 - 2.6. Обсъждане и приемане на годишен отчет съгласно изискванията на Закона за енергийната ефективност преди изпращането им в Агенция за устойчиво енергийно развитие (АУЕР).
 - 2.7. Други задачи по решение на Съвета на директорите или заповед на Изпълнителния директор.

Съвет „Енергийна ефективност” е в постоянен състав от Председател, Заместник председател, секретар и членове. Съвета заседава в постоянен или разширен състав.

Членовете на постоянния състав са регламентирани в Правилник за работата на Съвет по „Енергийна ефективност”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД .

Разширеният състав включва постоянния състав и може да бъде разширяван със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и специалисти от външни организации, които имат отношение към темите, включени в дневния ред на съответното заседание по преценка и предложение от Председателя или от членовете на постоянния състав. По преценка на Председателя на СЕЕ в заседанията на СЕЕ вземат участие ръководителите на структурните звена, чиито документи обсъжда съветът. При обсъждане на общи технико-икономически въпроси в работата на Съвет „Енергийна ефективност” може да се привлечат консултанти и специалисти по разглежданите въпроси.

Функции и структура на Независим консултативен съвет по ядрена безопасност

Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност е външен консултативен орган към Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност е създаден за външна експертна оценка и препоръки за безопасната работа на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в областта на ядрената безопасност и радиационната защита, безопасното управление на ядреното гориво и безопасното управление на радиоактивните отпадъци. Дейността на Съвета – организация на работа, задачи, структура и състав, отговорности са регламентирани в Правилник за организацията на работата на Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Функции (задачи) на Независимия консултативен съвет по ядрена безопасност:

1. Основна задача на Независимия консултативен съвет по ядрена безопасност е да подпомага работата на ръководството на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, чрез осъществяване на външна експертна оценка и препоръки за безопасната работа на атомната електроцентрала. Тази своя задача консултативният съвет реализира чрез:

- предложения за формиране на приоритетите по въпросите на ядрената безопасност и радиационната защита, безопасното управление на ядрено гориво и безопасното управление на радиоактивните отпадъци;
- становища по проекти за нормативни актове, както и по прилагане на действащата нормативна уредба.
- становища по програми и проекти за подобряване на безопасността на ядрените съоръжения;
- предложения за проучвания, изследвания и други дейности в съответната област;
- разпространяването и обмена на информация и опит, включително и международен между специалистите в съответната област;
- анализи на документи, възложени от изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;
- проучване и анализиране на конкретни проблеми по решение на Консултативния съвет;
- други дейности по предложение на Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност се състои от не по-малко от 3-ма членове, които избират помежду си Председател. Поименният състав на консултативния съвет се определя с решение на Съвет на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по предложение на Изпълнителния директор за срок не повече от 2 години. В състава му влизат експерти с признати професионални качества и дългогодишен опит в експлоатацията на атомни централи, в областта на ядрената и радиационна безопасност, на безопасното управление на ядреното гориво и на радиоактивните отпадъци. Членовете на консултативния съвет не могат да работят по трудов договор или договор за управление в Дружествата в системата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, Министерство на енергетиката или Агенция за ядрено регулиране.

6. Информация по чл. 100н, ал.8, т.6 от ЗППЦК - описание на политиката на многообразие, прилагана по отношение на административните, управителните и надзорните органи на емитента във връзка с аспекти, като възраст, пол, увреждания или образование и професионален опит, целите на тази политика на многообразие, начинът на приложението ѝ и резултатите през отчетния период; когато не се прилага такава политика, декларацията съдържа обяснение относно причините за това.

Политика на многообразие се прилага по отношение на управителните органи. Членовете на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, отговарят на определените критерии за заемане на длъжност, регламентирани в Закона за публичните предприятия и в Устава на

дружеството. Должностите се заемат след провеждане на конкурс, чийто условия и ред са уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Физическите лица, членове на СД притежават необходимото образование и професионален опит, както и добра репутация и мениджърски качества.

Членовете на Одитния комитет отговарят на изискванията предвидени в Закон за независимия финансов одит, относно образователно-квалификационна степен и професионален стаж.

Спазен е принципа за равнопоставеност между половете. В Дружеството, жени са членове на Съвета на директорите, на Одитния комитет и участват в съставите на Съвет по „Икономика и финанси” и Съвет „Безопасност и качество”.

Политиката на многообразие по отношение на управителните органи не допуска ограничение по отношение на пол и възраст.

Прилагането на политика на многообразие е решаващо и важно за успешното управление на Дружеството. Различните способности, умения, опит и качества на всеки от членовете на изброените по-горе управителни органи, комитет и съвети, допринасят за вземането на правилни, икономически изгодни и стратегически полезни решения за Дружеството. Като резултат от прилагането на политика на многообразие са: добро корпоративно управление, добра търговска репутация, привличане на висококвалифициран персонал.

ИВАН АНДРЕЕВ

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД